

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BXP OPERATING, LLC		042191		TREVINO, E. 412		WELL #: 2		RRCID -> 188216		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RESENDEZ				WELL #: 2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RESENDEZ				WELL #: 3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	-	9939					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7920	- 7930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
HERBST-TOREL				WELL #: 13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416	- 9426				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 350				WELL #: 3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933	- 7984				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313					
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658 - 7671	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8430	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES											
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313														
MACMAHON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6625 - 8000						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5534 - 5622						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		WELL #:	4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8482 - 8494						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:	1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
DANNELL ENERGY				199607						
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
-----										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884	- 8444	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	- 9666	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
COUNTISS, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	- 5046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ENERGY 2000, INC.				251740								
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980	- 4988			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GONZALEZ-GIL A GU				WELL #: 1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590	- 7674			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 10690
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	10672 - 10756
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8401
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6618 - 6766
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8548 - 8608
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.14240 - 14332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT		-0-
-----											
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		255456	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11598 - 11970
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228						
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642	-	7682
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446						
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	-	8836
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061						
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #: 130	RRCID -> 180168	COMPL. DATE 12/30/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
KENEDY, JOHN G. JR. "E"				WELL #: 66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F. I.				WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347	-	5353
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DE BARBERIO		WELL #:		1 C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID -> 162854	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID -> 164508	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7890 -	8522	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID -> 167595	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6932 -	6947	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #:		20	RRCID -> 178029	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 1234	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #:		22	RRCID -> 179139	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID -> 179564	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 12929	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
J.O.D.		WELL #:	16	RRCID -> 186656	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
MARTINEZ B		WELL #:	49	RRCID -> 188678	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4089 - 4098	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
FLORES, L. G.		WELL #:	32	RRCID -> 194027	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
ASCHE		WELL #:	68	RRCID -> 195529	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
ASCHE		WELL #:	77	RRCID -> 201705	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
CUELLAR, J. V.		WELL #:	8	RRCID -> 202359	COMPL. DATE 12/25/2003	TOTAL DEPTH 10756	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
ASCHE		WELL #:	103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
J. M. GUTIERREZ		WELL #:	17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14652 - 14683				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.12962 - 12969				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
-----															
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11826 - 12250				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8786 - 8833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6134 - 6150
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	11864 - 11870
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10156
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9096 - 9120	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9292 - 9322	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5382 - 5394	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KALER ENERGY CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	193704	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 11074 - 11168	
GARCIA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	193704	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 11074 - 11168	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020												
-----												
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF. N/A	
LASATER		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DCRC-SEC. 3A				WELL #: 16	RRCID -> 151277	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				WELL #: 4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

K&H FEE 1594				WELL #: 1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5216 - 5224						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PESCADITO STATE 984				WELL #: 2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

L.T.D. EXPLORATIONS INC. MOOS HEIRS				480259	WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259							
MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1540 - 1548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517							
NEEDMORE		WELL #:		20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396 - 15065
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID ->	286042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	12564	PERF.12560 - 19631
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9284 - 9342			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MK OPERATING COMPANY LLC				518487								
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID -> 268816	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			169
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			169
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			169
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			169
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			169
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												
-----												
MPG PETROLEUM, INC.				518631								
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9344 - 9358			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7796 - 7814			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUNT GAS UNIT				521516								
		WELL #:		1	RRCID -> 261205	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.13526 - 14110			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13103 - 13178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.13918 - 14070	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.15781 - 15920	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11122 - 11255	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181833	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.14478 - 14560	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181834	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15110	- 15250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181835	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15684	- 15942		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID -> 187333	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 12544	PERF.10390	- 10820		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189569	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10360	- 10421		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189570	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11355	- 11413		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID -> 191200	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6676	- 6720		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID -> 201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 16186	PERF.10785	- 11060	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MODENA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A				
STATE TRACT 991-S												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
-----												
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
-----												
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136 - 8292				
MUNOZ G. U.												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
-----												
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		WELL #:		6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A				
ALONZO LOPEZ												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		577151								
LOPEZ, A.		WELL #:		3288	RRCID ->	266729	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5664 - 5678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORNINGSTAR GAS, INC.		586679										
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167 - 7305
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6511 - 6517
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	206133	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12578
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PHOENIX PETROLEUM COMPANY		664159										
WYATT, O.S. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	123727	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3749 - 3750
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON								
PROGAS OPERATING, INC				681142											
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
ARMISTEAD				WELL #:	2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REMORA OPERATING, LLC				701613											
LICHTENBERGER				WELL #:	15	RRCID ->	189979	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1446 - 1452		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICOCHET ENERGY, INC.				710549											
NYE, F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	171778	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9666 - 9764		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SHOCO PRODUCTION LLC				778196						
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF.13833	- 13856	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SM ENERGY COMPANY				788997						
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GALVAN RANCH				WELL #: 13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	-	4162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #: 6H	RRCID -> 249330	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 11540	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REILLY HEIRS				WELL #: 45	RRCID -> 282753	COMPL. DATE 02/18/2017	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4741	-	4752	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SN EF MAVERICK, LLC				797102							
STANLEY RANCH				WELL #: 14H	RRCID -> 263694	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 8637	PERF.12608	-	12888	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STANLEY RANCH				WELL #: 19H	RRCID -> 265541	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 8605	PERF.12096	-	12413	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102							
STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SN OPERATING, LLC				797110							
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612							
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216711	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14048
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226892	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 8860 - 8870
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
DUWELL		WELL #:		1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11504 - 11720
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF. 9314 - 9324
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514	- 9520						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	- 9814						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF.12730	- 12886						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		WELL #:		8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879												
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386				
EL REFUGIO																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
TR OFFSHORE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910				
STATE TRACT 882-S NORTH																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
-----																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5428 - 5435				
REID, M.																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	204556	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	N/A				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694	- 15900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15105	- 15238					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032	- 17170					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	- 16440					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID -> 186856	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 5482	- 5490					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VALOR ENERGY, LLC				881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #:		60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1756	- 1758					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	- 7806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7141	- 7144			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		WELL #:	2	RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8788	- 8794		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 223065	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 7794	- 8043			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:	7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622	- 1638		
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SWEENEY				WELL #: 14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SWEENEY				WELL #: 12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SWEENEY				WELL #: 16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
BROOKS HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090	- 9110				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11486	- 11519				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 11324 - 11374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 7058
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 7584
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
A. & H. (HOCKLEY -A-4-)		WELL #:		14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4052 - 4056
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4052 - 4056
DE LUNA, R. G.		WELL #:		14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4052 - 4056
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2020												
-----												
A. & H. (3250)		WELL #:		6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	3338 - 3342
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	3338 - 3342
DELUNA, R. G.		WELL #:		6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	3338 - 3342
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20												
-----												
A S O G (FRIO 4950)		WELL #:		1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	4798 - 4803
SEDCO OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	4798 - 4803
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	4798 - 4803
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19												
-----												
ACEVEDO (LOBO 6)		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	5997 - 6294
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	5997 - 6294
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	5997 - 6294
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	19 1	419 3	N	-0-		4
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47 1	899 3	N	-0-		4
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	66 1	1063 3	N	-0-		4
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	53 1	1249 3	N	-0-		4
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	55 1	1261 3	N	-0-		4
02	1064	N	944	-0-	-120	-0-	37 1	907 3	N	-0-		4

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	180 1	1713 3	N	-0-	122
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	186 1	1796 3	N	-0-	122
11	2070 N	1956	-0-	-114	-0-	180 1	1770 3	N	5 94 1	33
12	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	180 1	1752 3	N	2	35
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	186 1	1824 3	N	-0-	35
02	1820 N	1724	-0-	-96	-0-	162 1	1546 3	N	5	40
						10 4	6 9			
-----										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314		
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	31 1	681 3	N	1	94
10	775 N	520	-0-	-255	-0-	26 1	494 3	N	-0-	94
11	750 N	340	-0-	-410	-0-	20 1	320 3	N	-0-	94
12	744 N	458	-0-	-286	-0-	19 1	439 3	N	-0-	26
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	506 3	N	-0-	26
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24 1	569 3	N	-0-	26
-----										
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346		
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	20 1	470 3	N	-0-	-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	40 1	650 3	N	-0-	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37 1	609 3	N	-0-	-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	44 1	1027 3	N	-0-	-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	53 1	1222 3	N	-0-	-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	38 1	901 3	N	-0-	-0-
-----										
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753		
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59 1	757 3	N	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	72 1	799 3	N	-0-	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	65 1	703 3	N	-0-	-0-
12	837 N	617	-0-	-220	-0-	55 1	562 3	N	-0-	-0-
01	837 N	675	-0-	-162	-0-	60 1	615 3	N	-0-	-0-
02	728 N	662	-0-	-66	-0-	55 1	607 3	N	-0-	-0-
-----										
HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	3	N	-0-			36
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-			36
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	451	3	N	-0-			36
12	558 N	383	-0-	-175	-0-	59	1	324	3	N	-0-			36
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	105	1	364	3	N	-0-			36
02	476 N	166	-0-	-310	-0-	25	1	141	3	N	-0-			36

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

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	279 N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

09	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
						9	3							
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
						8	3							
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
						13	3							
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
						8	3							
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140



AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3948	3948	-0-	-0-	-0-	3948 1	N	NO RPT		-0-
10		4094	4094	-0-	-0-	-0-	352 1 3742 2	N	NO RPT		-0-
11		2436	2436	-0-	-0-	-0-	252 1 2184 2	N	NO RPT		-0-
12		3137	3137	-0-	-0-	-0-	348 1 2789 2	N	NO RPT		-0-
01		2348	2348	-0-	-0-	-0-	272 1 2076 2	N	NO RPT		-0-
02		1904	NO RPT	-0-	-1904	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L.		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: A 4		RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	N	-0-			-0-	-0-	
10	3100 N	3819	-0-	719	719	3819 3	N	-0-			-0-	-0-	
11	3000 N	3391	-0-	391	1110	3391 3	N	-0-			-0-	-0-	
12	3100 N	3840	-0-	740	1850	3840 3	N	-0-			-0-	-0-	
01	3100 N	3594	-0-	494	2344	3594 3	N	-0-			-0-	-0-	
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	916		N	NO RPT			-0-	-0-	
-----													
RIVERS, M. L.				WELL #:	A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6838 - 6860	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
-----													
AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
PURL		WELL #:		A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854 - 4126		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
-----													
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471									
COTTINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	288661	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5284 - 5286		
09	15390 X	14871	-0-	-519	-0-	14643 2	228 9	N	207			323	
10	15903 X	15186	-0-	-717	-0-	14927 2	259 9	N	235	188 1		370	
11	15060 X	14730	-0-	-330	-0-	14499 2	231 9	N	210	405 1		175	
12	15562 X	14403	-0-	-1159	-0-	14179 2	224 9	N	204	204 1		175	
01	15376 X	14786	-0-	-590	-0-	14541 2	245 9	N	223	202 1		196	
02	13888 X	7995	-0-	-5893	-0-	7918 2	77 9	N	70			266	
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TALBERT, C. P.				WELL #:	17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6695 - 6704	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-	
-----													
HARPER HEFTE, INC.				357865									
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A		
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295 2		N	-0-			-0-	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865																	
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6515 - 6519				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-						-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-						-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-						-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-						-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-						-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2			Y	-0-						-0-
-----																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																	
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1530 N	551	-0-	-979	-0-	551	2			N	-0-						-0-
10	1488 N	821	-0-	-667	-0-	821	2			N	-0-						-0-
11	1560 N	600	-0-	-960	-0-	600	2			N	-0-						-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-						-0-
01	806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-						-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-						-0-
-----																	
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
09	1320 N	238	-0-	-1082	-0-	183	2	55	9	N	50						142
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1118	2	94	9	N	85	175	1				52
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1028	2	177	9	N	161	173	1				40
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1056	2	184	9	N	167	177	1				30
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1051	2	165	9	N	150						180
02	1120 N	1013	-0-	-107	-0-	903	2	110	9	N	100	181	1				99

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-	-0-
-----												
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
02	196 N	57	-0-	-139	-0-	57	2			N	-0-	-0-
-----												
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
09	780 N	664	-0-	-116	-0-	580	2	84	9	N	76	193 1 96
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1051	2	83	9	N	75	171
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1010	2	99	9	N	90	190 1 71
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1210	2	88	9	N	80	151
01	1147 N	980	-0-	-167	-0-	890	2	90	9	N	82	199 1 34
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1008	2	99	9	N	90	124
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268												
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-	-0-
-----												
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
09	660 N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-
11	930 N	690	-0-	-240	-0-	690	2			N	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	-0-
02	644 N	260	-0-	-384	-0-	260	2			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6118 - 6282				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6858 - 6887				
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01		248 X	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
PREMIER MINERALS, INC. WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5246 - 6488				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010										TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6508 - 6516				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984										TOTAL DEPTH	5468	PERF.	5394 - 5408				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6784 - 6804				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860															
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	1			N	-0-			-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	218	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	176	1	1405	2	N	-0-			-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	181	1	1380	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	92	-0-	92	794	92	2			N	-0-			-0-
10	940 X	146	-0-	-794	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245														
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	380	-0-	-1387	-0-	190	1	190	3	N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	N	-0-			-0-
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	29	1	397	3	N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	1374 N	143	-0-	-1231	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-
11	630 N	470	-0-	-160	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
12	775 X	504	-0-	-271	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
01	682 X	349	-0-	-333	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	1			N	-0-				-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	N	-0-				-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	2	N	-0-				-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	N	-0-				-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	770	2	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968																
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
10	310 N	62	-0-	-248	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680 2		N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 2		N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-		-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FEE 687		WELL #:		1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877 2		N	-0-		-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643 2		N	-0-		-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-		948 2		N	-0-		-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 2		N	-0-		-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 C	RRCID ->	035554	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641										COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	5325 - 5345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2			N	-0-			-0-	
10		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2			N	-0-			-0-	
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-			-0-	
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-			-0-	
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867										COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-			-0-	
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			N	-0-			-0-	
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159										COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6112 - 6478
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434										COMPL. DATE	07/06/1965	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5419 - 5434
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157										COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	5265 - 5437
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519										COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239										COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1299	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	-0-	142	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1187	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396															
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
11	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A															
09	3000 N	3174	-0-	174	3230	3174	2				N	-0-			-0-
10	3100 N	5861	-0-	2761	5991	5861	2				N	-0-			-0-
11	3000 N	5176	-0-	2176	8167	5176	2				N	-0-			-0-
12	14327 X	6160	-0-	-8167	-0-	6160	2				N	-0-			-0-
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2				N	-0-			-0-
02	504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
10	806 N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-				-0-
11	780 N	564	-0-	-216	-0-	564	2			N	-0-				-0-
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-				-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 5229 -	5680			
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
10	1302 N		-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5066 -	5854			
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-				-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-				-0-
12	837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-				-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 1	RRCID ->	044373	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				N	NO RPT				-0-
-----															
PURL, OLLIE		WELL #:		6	RRCID ->	044385	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4797 -	4807			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INGRAM, J. C.		WELL #:		B 3 L	RRCID ->	044515	COMPL. DATE	07/30/1968	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A				
09	2057 N	374	-0-	-1683	-0-	374	2			N	-0-				-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817										COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5064 - 5507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-	
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-	
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937										COMPL. DATE	10/17/1968	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303										COMPL. DATE	12/21/1968	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			-0-	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045 - 5934
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-			-0-	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	2	N	-0-			-0-	
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	N	-0-			-0-	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	N	-0-			-0-	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362										COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 - 5563
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-	
11	2310 N	1124	-0-	-1186	-0-	116	1	1008	2	N	-0-			-0-	
12	2449 N	1122	-0-	-1327	-0-	125	1	997	2	N	-0-			-0-	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	141	1	1075	2	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429										COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262 - 5818
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3522	1		N	-0-			-0-
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		284	1	3022	2	N	-0-		-0-
11	2100 X	1768	-0-	-332	-0-		183	1	1585	2	N	-0-		-0-
12	2170 X	1844	-0-	-326	-0-		205	1	1639	2	N	-0-		-0-
01	2170 X	1831	-0-	-339	-0-		212	1	1619	2	N	-0-		-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-						N	NO RPT		-0-
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 - 5855	
09	3000 N	1392	-0-	-1608	20842		1392	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3952	-0-	852	21694		3952	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3769	-0-	769	22463		3769	2		N	-0-			-0-
12	26453 X	3990	-0-	-22463	-0-		3990	2		N	-0-			-0-
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		4324	2		N	-0-			-0-
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970										TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A	
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2		N	-0-			-0-
11	660 N	475	-0-	-185	-0-		475	2		N	-0-			-0-
12	682 N	512	-0-	-170	-0-		512	2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998										TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358 - 5470	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
RIVERS, M. L.		WELL #: 5		RRCID -> 051239		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 5386 - 5947		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 1			N	-0-		-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	152 1	1615 2	N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	87 1	754 2	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	82 1	657 2	N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	126 1	961 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INGRAM, J. C.		WELL #: A 2		RRCID -> 051968		COMPL. DATE 02/10/1972		TOTAL DEPTH 5860		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALTON, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 052711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5540 - 6060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIFF, MABLE		WELL #: A 2		RRCID -> 054359		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 7025		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 2		RRCID -> 054800		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5490 - 5893		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONDS, B. B.		WELL #: 9		RRCID -> 056045		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 7213		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RIVERS, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 057331		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 6113		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	4592	-	5838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-				
10	3100 N	4120	-0-	1020	1020	4120	2		N	-0-		-0-					
11	3000 N	3639	-0-	639	1659	3639	2		N	-0-		-0-					
12	5990 X	4331	-0-	-1659	-0-	4331	2		N	-0-		-0-					
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-		-0-					
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT		-0-					
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5194	-	5210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-					
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-					
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459										COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-					
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-					
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717										COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127										COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837										COMPL. DATE	04/29/1976	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5444	-	5535
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738	-	4818
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-					
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-					
12	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2		N	-0-		-0-					
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
INGRAM, J. C.		WELL #:		C 2	RRCID ->	067108	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PYLE, H.C.		WELL #:		7	RRCID ->	067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5326 -	5546	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KINSEY, ELEANOR A.		WELL #:		C 1 F	RRCID ->	067421	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4600 -	4620	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALBERT, C. P.		WELL #:		7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620 -	5597	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5182 -	5342	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2			N	-0-			-0-
12	527 N	397	-0-	-130	-0-	397 2			N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 4206 - 5490				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
11		1740 N	912	-0-	-828	-0-	94	1	818	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	884	-0-	-976	-0-	98	1	786	2	N	-0-			-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TALBERT, C.P.		WELL #:		11D	RRCID ->	074916	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4744 - 4852				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6118 - 6160				
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 3	RRCID ->	077951	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	078263	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	5620	PERF. N/A				
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11		750 N	401	-0-	-349	-0-	401	2			N	-0-			-0-
12		806 N	331	-0-	-475	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TALBERT, C. P.		WELL #:		19 F	RRCID ->	078323	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	9350	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HORNE, C. J.		WELL #:		B 2	RRCID ->	079959	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6407 - 6413
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	082306	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 5264 - 5568
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIVERS, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 4958 - 6394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 10	RRCID ->	084452	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6034 - 6092
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6396 - 6410
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2	N	-0-		-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PYLE, H. C.		WELL #:		5 L	RRCID ->	090317	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 5785 - 5799
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2				N	-0-			-0-
12	1054 N	707	-0-	-347	-0-	707	2				N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180															
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3				N	-0-			-0-
*04	3000 N	3936	-0-	936	-0-	3936	3				N	-0-			-0-
*05	3100 N	4019	-0-	919	-0-	1855	4019	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3562	-0-	562	-0-	2417	3562	3			N	-0-			-0-
*07	3100 N	3627	-0-	527	-0-	2944	3627	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3510	-0-	410	-0-	3354	3510	3			N	-0-			-0-
*09	3000 N	2636	-0-	-364	-0-	2990	2636	3			N	-0-			-0-
*10	2990 N	-0-	-0-	-2990	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3000 N	3391	-0-	391	-0-	391	3391	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3840	-0-	3840	-0-	4231	3840	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4231					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4231					N	NO RPT			-0-
-----															
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432 - 6441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	3	N	-0-			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-	-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-	-0-
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	13	1	176	3	N	-0-	-0-
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	13	1	181	3	N	-0-	-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989										TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658 - 5701	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989										TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546	
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-		-0-	
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-		-0-	
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-		-0-	
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 - 5965	
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-	
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-	
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		-0-	
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-	
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 - 4558	
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		-0-	
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-	
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-		-0-	
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		-0-	
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2		N	-0-		-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 - 5717
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-		-0-
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2891	-0-	2891	2891	2891	3		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2891			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-		-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-			-0-
11		480 N	260	-0-	-220	-0-	17	1	243	3	N	-0-			-0-
12		496 N	266	-0-	-230	-0-	18	1	248	3	N	-0-			-0-
*01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268															
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
11		3000 N	4799	-0-	1799	1799	4799	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	4919	-0-	1819	3618	4919	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	4695	-0-	1595	5213	4695	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5213					N	NO RPT			-0-
-----															
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909															
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202															
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
INGRAM, DONALD		WELL #: 17		RRCID -> 143765		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 144551		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5-F		RRCID -> 147315		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FEE 687		WELL #: 3		RRCID -> 147685		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343		
09	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN, MINNIE		WELL #: 4		RRCID -> 148177		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 18 F		RRCID -> 149121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 19		RRCID -> 150185		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-	-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556													
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	-0-	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148													
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-	-0-	
10	1457 N	598	-0-	-859	-0-	299	1	299	3	N	-0-	-0-	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	3	N	-0-	-0-	
12	837 N	669	-0-	-168	-0-	46	1	623	3	N	-0-	-0-	
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892													
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895													
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
11		1590 N	1322	-0-	-268	-0-	137	1	1185	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1070	-0-	-604	-0-	119	1	951	2	N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118															
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386															
09		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02		1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134															
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964															
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	910					N	-0-			-0-
10		1351 X	441	-0-	-910	-0-	441	2			N	-0-			-0-
11		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222	-	6671		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614	-	5105		
09		3000 N	369	-0-	-2631	7473	369	2		N	-0-						-0-
10		3100 N	387	-0-	-2713	4760	387	2		N	-0-						-0-
11		3000 N	240	-0-	-2760	2000	240	2		N	-0-						-0-
12		2227 X	227	-0-	-2000	-0-	227	2		N	-0-						-0-
01		372 X	241	-0-	-131	-0-	241	2		N	-0-						-0-
02		336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860	-	5578		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997										TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874	-	5906		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352	-	5687		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158	-	5420		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646	-	7500		
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-						-0-
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-						-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	1364	-0-	1364	1364	1364	3		N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1364			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1364				N	NO RPT						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465 PERF.	504 -	5574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500 PERF.	6104 -	6532	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350 PERF.	5358 -	6368	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178 PERF.	5530 -	6417	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	9020 PERF.	6724 -	6730	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	7608 PERF.	6138 -	7364	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3					-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3					-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3					-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3					-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000 PERF.	6822 -	7048	
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	365	3			-0-
10		1147 N	542	-0-	-605	-0-	-0-	271	1	271	3			-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3			-0-
12		744 N	609	-0-	-135	-0-	-0-	42	1	567	3			-0-
*01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	4012	-0-	1012	3754	2006 1	2006 3	2006 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4346	-0-	1246	5000	2173 1	2173 3	2173 3	N	-0-			-0-
11	7197 X	2197	-0-	-5000	-0-	146 1	2051 3	2051 3	N	-0-			-0-
12	2635 X	2249	-0-	-386	-0-	150 1	2099 3	2099 3	N	-0-			-0-
01	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	150 1	2026 3	2026 3	N	-0-			-0-
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXON ROYALTY		WELL #:		9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	324 1	324 3	324 3	N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	350 1	350 3	350 3	N	-0-			-0-
11	780 N	354	-0-	-426	-0-	23 1	331 3	331 3	N	-0-			-0-
12	682 N	363	-0-	-319	-0-	24 1	339 3	339 3	N	-0-			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	327 3	327 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855	
09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	2545 1	2545 3	2545 3	N	-0-			-0-
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	2757 1	2757 3	2757 3	N	-0-			-0-
11	3510 X	2787	-0-	-723	-0-	185 1	2602 3	2602 3	N	-0-			-0-
12	3627 X	2855	-0-	-772	-0-	191 1	2664 3	2664 3	N	-0-			-0-
01	3627 X	2762	-0-	-865	-0-	191 1	2571 3	2571 3	N	-0-			-0-
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXON ROYALTY		WELL #:		10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612	
09	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	2610 1	2610 3	2610 3	N	-0-			-0-
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	2827 1	2827 3	2827 3	N	-0-			-0-
11	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	189 1	2668 3	2668 3	N	-0-			-0-
12	3255 X	2927	-0-	-328	-0-	196 1	2731 3	2731 3	N	-0-			-0-
01	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	196 1	2636 3	2636 3	N	-0-			-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-			-0-
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RIVERS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-	-0-
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	210	1	210	3	N	-0-	-0-
11	450 N	212	-0-	-238	-0-	14	1	198	3	N	-0-	-0-
12	403 N	218	-0-	-185	-0-	15	1	203	3	N	-0-	-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4606 - 6098
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-		-0-
12	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-		-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
11	1200 N	876	-0-	-324	-0-	876	2		N	-0-		-0-
12	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2		N	-0-		-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136 - 5838
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-		-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122 - 6386
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-		-0-
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	56	1	596	2	N	-0-	-0-
11	720 N	487	-0-	-233	-0-	50	1	437	2	N	-0-	-0-
12	744 N	479	-0-	-265	-0-	53	1	426	2	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 6742
09	3000 N	4574	-0-	1574	5568	2287	1	2287	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	4952	-0-	1852	7420	2476	1	2476	3	N	-0-	-0-
11	9924 X	2504	-0-	-7420	-0-	166	1	2338	3	N	-0-	-0-
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	171	1	2393	3	N	-0-	-0-
*01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	171	1	2310	3	N	-0-	-0-
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005										TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782	-	6368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1		N	-0-		-0-			
10	899 N	666	-0-	-233	-0-	57	1	609	2	N	-0-	-0-			
11	870 N	364	-0-	-506	-0-	38	1	326	2	N	-0-	-0-			
12	899 N	422	-0-	-477	-0-	47	1	375	2	N	-0-	-0-			
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	47	1	358	2	N	-0-	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548	-	6716
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152	-	6232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-			
11	540 N	318	-0-	-222	-0-	318	2		N	-0-		-0-			
12	589 N	345	-0-	-244	-0-	345	2		N	-0-		-0-			
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002										TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092	-	6718
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063	-	6032
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343	-	5564
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-			
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-			
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-			
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-		-0-			
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400	-	4405
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133										COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6498	-	6554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134										COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4612	-	5704
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139										COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978	-	6081
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-	
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					-0-	
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-	
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699										COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283	-	6282
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-	
10	930 N	151	-0-	-779	-0-	151	2			N	-0-					-0-	
11	900 N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
12	992 N	375	-0-	-617	-0-	375	2			N	-0-					-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713										COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150	-	5654
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-	
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-	
11	2820 X	2132	-0-	-688	-0-	2132	2			N	-0-					-0-	
12	3131 X	1935	-0-	-1196	-0-	1935	2			N	-0-					-0-	
01	2914 X	1924	-0-	-990	-0-	1924	2			N	-0-					-0-	
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104										COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984	-	6896
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-	
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5185 - 5496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6322 - 6898
09		719 N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
10		1612 N	-0-	-0-	-1612			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6334 - 6398
09		719 N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
10		1457 N	-0-	-0-	-1457			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 5104 - 6888
09		1830 X	692	-0-	-1138	692	3	N	-0-		-0-
10		1891 X	-0-	-0-	-1891			N	-0-		-0-
11		1470 X	-0-	-0-	-1470			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		713 X	-0-	-0-	-713			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6540 - 6557
09		611 N	611	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
10		669 N	669	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 4804 - 5780
09		1127 N	1127	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
10		2356 N	-0-	-0-	-2356			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 5550 - 5980
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	-0-	2	1 2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575															
09		3000 N	6267	-0-	3267	4611	6267	1			N	-0-			-0-
10		16347 X	11736	-0-	-4611	-0-	1010	1	10726	2	N	-0-			-0-
11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	679	1	5889	2	N	-0-			-0-
12		7533 X	3042	-0-	-4491	-0-	338	1	2704	2	N	-0-			-0-
01		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	312	1	2379	2	N	-0-			-0-
02		9380 X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590															
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612															
09		2880 X	882	-0-	-1998	-0-	882	3			N	-0-			-0-
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
11		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
02		812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	151	1	1310	2	N	-0-			-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	158	1	1267	2	N	-0-			-0-
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	171	1	1304	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		-0-
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		-0-
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952												
09		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		-0-
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
11		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	N	-0-		-0-
12		4216 X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2	N	-0-		-0-
01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796												
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		4
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		4
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		4
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		4
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----												
KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11		600 N	85	-0-	-515	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12		620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684												
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	1	N	-0-		-0-
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-		-0-
11		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		-0-
12		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-		-0-
01		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	1			N	-0-			-0-
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	194	1	2057	2	N	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	134	1	1158	2	N	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	147	1	1174	2	N	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	158	1	1208	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
11	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-			-0-
12	992 N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-			-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586		
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	1			N	-0-			-0-
10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	507	1	5388	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3309	-0-	-891	-0-	342	1	2967	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	3239	-0-	-1194	-0-	360	1	2879	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3409	-0-	-931	-0-	395	1	3014	2	N	-0-			-0-
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF J.S.		WELL #:		63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212		
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936		
09	3000 N	3226	-0-	226	226	3226	1			N	-0-			-0-
10	3100 N	2979	-0-	-121	105	256	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	1863 N	1758	-0-	-105	-0-	182	1	1576	2	N	-0-			-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	189	1	1514	2	N	-0-			-0-
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	211	1	1612	2	N	-0-			-0-
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404 - 6020		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	371	-0-	-139	-0-	38	1	333	2	N	-0-			-0-
12	558 N	378	-0-	-180	-0-	42	1	336	2	N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458 - 6010		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	147	1	1274	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1242	-0-	-432	-0-	138	1	1104	2	N	-0-			-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	156	1	1188	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416 - 6564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026	
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	1		N	-0-			-0-
10	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	579	1	6151	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	6060	-0-	3060	3060	627	1	5433	2	N	-0-		-0-
12	10333 X	7273	-0-	-3060	-0-	808	1	6465	2	N	-0-		-0-
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	753	1	5739	2	N	-0-		-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292	
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
11	2400 X	429	-0-	-1971	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1304	-0-	-1176	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	1341	-0-	-1139	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408	
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	1294	-0-	-1076	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	1186	-0-	-1263	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856	
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2		N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	4200 X	2316	-0-	-1884	-0-	2316	1	N	-0-		-0-
10	4340 X	2037	-0-	-2303	-0-	175	1	N	-0-		-0-
11	4200 X	4142	-0-	-58	-0-	428	1	N	-0-		-0-
12	4340 X	3837	-0-	-503	-0-	426	1	N	-0-		-0-
01	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	424	1	N	-0-		-0-
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388			
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	1	N	-0-		-0-
10	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	142	1	N	-0-		-0-
11	1890 N	901	-0-	-989	-0-	93	1	N	-0-		-0-
12	2015 N	835	-0-	-1180	-0-	93	1	N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810			
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	1	N	-0-		-0-
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-		-0-
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-		-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-		-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	28	1	N	-0-		-0-
12	434 N	277	-0-	-157	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 23		RRCID -> 262367		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006			
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	1	N	-0-		-0-
10	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	110	1	N	-0-		-0-
11	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	110	1	N	-0-		-0-
12	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	110	1	N	-0-		-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIVERS "A"		WELL #: 26		RRCID -> 270448		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 70		RRCID -> 270657		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
KINSEY, E.A.		WELL #: B 8		RRCID -> 278546	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6158	- 6476								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINSEY, E. A.		WELL #: B 9		RRCID -> 278569	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6386	- 6424								
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINSEY, E. A. B		WELL #: 5B		RRCID -> 281882	COMPL. DATE 11/14/2016	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6253	- 6296								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		CRITZ	WELL #: 3	RRCID -> 189307	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6301	- 6490						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 214690	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5308	- 5313								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
-----																
AGUA DULCE (GERHARDT)		00832 192		ASSOCIATED	49B	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		TALBERT, C. P.	WELL #: 15 F	RRCID -> 070350	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 9112	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
AGUA DULCE (GERHARDT)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		TALBERT C.P.		00832 192	ASSOCIATED	49B			CNTY: NUECES			
						WELL #: 17 D	RRCID -> 075366	COMPL. DATE 02/26/1978	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
		TALBERT, C. P.				WELL #: 13 U	RRCID -> 091489	COMPL. DATE 07/22/1980	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8204 - 8237				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
AGUA DULCE (LAMB)		BRITANCO, L.L.C.		HERRMANN-LISKA UNIT		00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
						WELL #: 5	RRCID -> 280320	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6640 - 6644				
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-			N	7				54
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	5				59
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	5				64
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				66
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				71
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				73
-----														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		DIX, THOMAS				647284					CNTY: NUECES			
						WELL #: 1	RRCID -> 077535	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 8325	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
AGUA DULCE (RIVERS)		RESOURCE EXPL & PROD, INC.		CHICAGO LAND BANK		00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
						WELL #: 1	RRCID -> 078747	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A				
09	540 N	236	-0-	-304	-0-	-0-	236	2	N	-0-				-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WALTON, W. W.		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
						WELL #: 1B	RRCID -> 140866	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 6808 - 6809				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SPONBERG, J. O.		WELL #:		8-F	RRCID ->	150231	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6904 - 6966	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6756 - 6764	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
C.B. PRODUCTION				119905									
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8608 - 8624	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			96
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-			96
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			96
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			96
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7904 - 7910	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284												
TALBERT, C.P.		WELL #:		8	RRCID ->	061807	COMPL. DATE	05/04/1975	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-	
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-	
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-	
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-	
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-	

EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	082838	COMPL. DATE	06/03/1979	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8042 -	8098
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		33
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		33
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		33
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		33
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		33

EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	091482	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7548 -	7585
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		56
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			56
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		56

BLUMBERG, JANE W.		WELL #:		13	RRCID ->	097550	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7607 -	7688
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	107637	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	8827	PERF.	7656 -	7723
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
*02	196 N	130	-0-	-66	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	107644	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8073 -	8083
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 X	149	-0-	-211	-0-	39	2	110	9	Y	100	98	1	41
10	186 X	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-			41
11	390 X	11	-0-	-379	-0-	11	2			Y	-0-			41
12	186 X	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-			41
*01	62 X	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			41
02	140 X	34	-0-	-106	-0-	34	2			Y	-0-			41
-----														
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701														
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	17	1	93
10	341 N	87	-0-	-254	-0-	87	2			Y	-0-			93
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-			93
12	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-	47	1	46
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			46
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			46
-----														
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
-----														
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538														
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	Y	5	5	1	105
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-			105
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-			105
12	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-	8	1	97
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			97
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-			97
-----														
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384														
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	98	2	10	9	Y	9	9	1	95
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-			95
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	27	2			Y	-0-			95
12	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-	8	1	87
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			87
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-			87

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----															
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414															
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	314	2	15	9	Y	14	14	1	193
10	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	2			Y	-0-			193
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			Y	-0-			193
12	558	N	121	-0-	-437	-0-	121	2			Y	-0-	32	1	161
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			161
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	34	2			Y	-0-			161
-----															
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748															
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	17	1	76
10	341	N	131	-0-	-210	-0-	87	2	44	9	Y	40			116
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-			116
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-	47	1	69
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			69
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			69
-----															
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406															
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			354
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-			354
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			354
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-			354
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			354
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			354
-----															
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256															
09	2100	X	1054	-0-	-1046	-0-	1039	2	15	9	Y	14	14	1	21
10	2170	X	512	-0-	-1658	-0-	512	2			Y	-0-			21
11	1830	X	284	-0-	-1546	-0-	284	2			Y	-0-			21
12	1891	X	401	-0-	-1490	-0-	401	2			Y	-0-	16	1	5
*01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			5
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-			5

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	180334	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 - 8842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
DRISCOLL		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7573 - 7599		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 7	RRCID ->	009085	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7561 - 7588		
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
11	720 N	462	-0-	-258	-0-	462	2		N	-0-			-0-
12	744 N	428	-0-	-316	-0-	428	2		N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 11	RRCID ->	068502	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A		
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11	570 N	20	-0-	-550	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	589 N	101	-0-	-488	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005										TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7757 - 7798
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981										TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8041 - 8053
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 - 8060
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990										TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 - 8220
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7390 - 7529
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686 - 7694
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460												
09	3000	N	4012	-0-	1012	3754	2006	1	2006	3	N	-0-
10	3100	N	4346	-0-	1246	5000	2173	1	2173	3	N	-0-
11	7197	X	2197	-0-	-5000	-0-	146	1	2051	3	N	-0-
12	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	150	1	2099	3	N	-0-
01	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	150	1	2026	3	N	-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT
-----												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-
12	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
VISION OIL AND GAS LLC 886198 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WALLIS ENERGY, INC. 893997 BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301												
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	4	6	9	N	5
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	4	3	9	N	3
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	4	2	9	N	2
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	110	4	3	9	N	3
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	115	4	6	9	N	5
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	4	11	9	N	10



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997													
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 4	2 9	N	2			128
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 4	2 9	N	2			130
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	115 4	3 9	N	3			133
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	120 4	2 9	N	2			135
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	110 4	4 9	N	4			139
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	110 4	6 9	N	5			144

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013										TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701			
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	960 1	908 2	N	185	176 1		191
							204 9						
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	992 1	867 2	N	174	173 1		192
							191 9						
11		2040 N	1971	-0-	-69	-0-	960 1	820 2	N	174	175 1		191
							191 9						
12		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	992 1	828 2	N	137	176 1		152
							151 9						
01		2046 N	1661	-0-	-385	-0-	992 1	540 2	N	117	179 1		90
							129 9						
02		1848 N	1689	-0-	-159	-0-	829 1	765 2	N	86			176
							95 9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140			
09		7200 X	6822	-0-	-378	-0-	738 1	5996 2	N	80			130
							88 9						
10		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	832 1	7215 2	N	96	179 1		47
							106 9						
11		7410 X	6516	-0-	-894	-0-	809 1	5599 2	N	98			145
							108 9						
12		7657 X	5768	-0-	-1889	-0-	818 1	4862 2	N	80	178 1		47
							88 9						
01		8122 X	4435	-0-	-3687	-0-	594 1	3766 2	N	68			115
							75 9						
02		7336 X	5284	-0-	-2052	-0-	620 1	4601 2	N	57			172
							63 9						

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8980 -	9574
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1750	1	1846	2	N	68	177	1		67		
10	2542 X	1205	-0-	-1337	-0-	1097	1	63	2	N	41				108		
11	2460 X	234	-0-	-2226	-0-	209	1	25	9	N	23				131		
12	2542 X	2117	-0-	-425	-0-	1786	1	323	2	N	7				138		
01	2542 X	1616	-0-	-926	-0-	1401	1	215	2	N	-0-				138		
02	2296 X	70	-0-	-2226	-0-	70	1			N	-0-				138		
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006													TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9502 -	9917
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001													TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9174 -	9219
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35		
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001													TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8985 -	9888
09	990 X	83	-0-	-907	-0-	45	1	38	2	N	-0-				79		
10	1023 X	758	-0-	-265	-0-	710	1	48	2	N	-0-				79		
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1501	1	17	2	N	-0-				79		
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				79		
01	744 X	479	-0-	-265	-0-	409	1	70	2	N	-0-				79		
02	1428 X	14	-0-	-1414	-0-	14	1			N	-0-				79		
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005													TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8253 -	8266
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003													TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8938 -	9360
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432															
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	210	1	51	9	N	46			170
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	217	1	80	9	N	73	178	1	65
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	210	1	55	9	N	50			115
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	217	1	37	9	N	34			149
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	217	1	55	9	N	50			199
02		252 N	183	-0-	-69	-0-	137	1	5	2	N	37			236
							41	9							

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263															
09		270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID ->	215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	110953	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			14

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
J&G OIL & GAS		427635										
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:		1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
KOENNING		WELL #:		3	RRCID ->	089703	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
KOENING		WELL #:		2	RRCID ->	085996	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	62	1			15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

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

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

09	540 N	327	-0-	-213	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	448 N	245	-0-	-203	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	Y	4					34
12	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					34
01	DLQ G-10	3936	-0-	3936	4049	3936	2			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4049					Y	NO RPT					34

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198							
SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8499 - 8574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		40

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
DIX, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	095897	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8686 - 8702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						160
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						160
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						160
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						160

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8760 - 8844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	30	-0-	30	-0-	30	2				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30			NO RPT		-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)				00834 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 T	RRCID ->	035555	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		3	RRCID ->	037107	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
HARPER HEFTE, INC. 357865												
WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503												
09	3840	3766	-0-	-74	10376	120	1	3565	2	N	74	229
						81	9					
10	3968	3888	-0-	-80	10296	120	1	3690	2	N	71	115
						78	9					
11	3840	3618	-0-	-222	10074	150	1	3380	2	N	80	195
						88	9					
12	3968	3455	-0-	-513	9561	150	1	3209	2	N	87	282
						96	9					
01	3968	3131	-0-	-837	8724	150	1	2903	2	N	71	155
						78	9					
*02	3584	3237	-0-	-347	8377	150	1	3043	2	N	40	195
						44	9					

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
HARPER HEFTE, INC. 357865												
WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	95
11	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2570	2	Y	124
							900	9				
12	T. A.	3563	-0-	3563	3563	120	1	3057	2	Y	351	100
						386	9					
01	T. A.	3431	-0-	3431	6994	120	1	2425	2	Y	805	144
						886	9					
02	T. A.	3060	-0-	3060	10054	120	1	2064	2	Y	796	55
						876	9					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) FAULCONER, VERNON E., INC. IBARRA, ANTONIO, ET AL		00849 050 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					131
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					131
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					131
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					131

LA JOLLA-PARR		00849 050 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70

AGUA ROJA (LOBO) AMDSJ2 LLC E. G. RANCH, LTD.		00851 500 016927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
WELL #: 1R		RRCID -> 168394		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3842 - 4187		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) COLUMBUS ENERGY, LLC WRIGHT		00855 500 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5702 - 5738		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/13/2020										

RODRIGUEZ GAS UNIT		00855 500 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 2		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5790 - 5920		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4	1	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/10/2020										



AGUILARES (ZONE 1)													
MCGUFFIN, JOE JR.													
WALKER, J.O.													
00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
549892													
WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					252
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					252
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					252
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					252
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					252
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					252
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018 - P/A 11/16/18													

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.													
WALKER, MAY													
681057													
WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2)													
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.													
WALKER, MAY													
00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
681057													
WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 4)													
GREAT NORTHERN ENERGY, INC													
WALKER, MAY													
00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
328627													
WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
RUNNING W. 'B'													
00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
386310													
WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.													
WALKER, J O "C"													
681057													
WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RUNNING W. "B"		WELL #: 7C		RRCID -> 201694		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 7)		00877 901		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RUNNING W. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 204947		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018													

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
SWEENEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 176655		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017													

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350					
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	2 2	N	1				65
						1 9							
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	72 1	117 2	N	1				66
						1 9							
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	68 1	75 2	N	-0-				66
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	10 7			56
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	26 2	13 9	N	12				68
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	32 1	55 2	N	-0-				68

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
SWEENEY		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 THE MEDUSA COMPANY 851528  
 STATE OF TEXAS

WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH ALAZAN

WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH ALAZAN

WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH MADERO		WELL #:		29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
KING RANCH MADERO		WELL #:		18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
ALBERCAS, NORTH		01188 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356													
ZOCH		WELL #:		1T		RRCID -> 171057		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356													
ZOCH		WELL #:		1C		RRCID -> 171004		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
LOPEZ		WELL #:		1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206					
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	253	1	428	2	Y	-0-			32
10	DLQ	G-10	623	-0-	623	-0-	249	1	374	2	Y	-0-			32
11	1143	N	520	-0-	-623	-0-	216	1	304	2	Y	-0-			32
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	7	31
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	536	2	8	9	Y	7			38
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	275	1	492	2	Y	-0-			38

-----																
ALFRED, WEST (YEGUA 13)			01442 495	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC			668802													
SIOUX-KELLEY			WELL #: 1	RRCID -> 178586	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8012	- 8020								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----																
ALICE (STILLWELL)			01514 130	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.			200521													
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU			WELL #: 2	RRCID -> 233332	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 6005	- 6020								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----																
MOSSER TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 256338	COMPL. DATE 05/17/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5322	- 5334								
09		390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-				-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
11		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-				-0-
12		310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-				-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-

-----																
ALICE (2670 HET)			01514 182	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
MODESETT HET			WELL #: 1	RRCID -> 261316	COMPL. DATE 03/02/2011	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
ALICE (4800 FRIO)			01514 676	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
BAPTIST FOUNDATION			WELL #: 1	RRCID -> 288968	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 5496	PERF. 4840	- 4844								
09		13020	11857	-0-	-1163	-0-	11766	2	91	9	N	83	181	1		106
10		13454	11819	-0-	-1635	-0-	11731	2	88	9	N	80				186
11		13020	10921	-0-	-2099	-0-	10831	2	90	9	N	82	180	1		88
12		13454	10754	-0-	-2700	-0-	10685	2	69	9	N	63				151
01		13454	6732	-0-	-6722	-0-	6720	2	12	9	N	11				162
02		11060 #	7478	-0-	-3582	-0-	7452	2	26	9	N	24				186

-----																
ALICE, N. (STILLWELL SAND)			01517 375	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
ROSA SAENZ			WELL #: 1	RRCID -> 275944	COMPL. DATE 01/28/2015	TOTAL DEPTH 5319	PERF. 5240	- 5244								
09		3120 #	1432	-0-	-1688	-0-	1431	2	1	9	N	1				181
10		3224 #	2354	-0-	-870	-0-	2345	2	9	9	N	8				189
11		7846	7169	-0-	-677	-0-	7137	2	32	9	N	29	172	1		46
12		2945 #	2291	-0-	-654	-0-	2281	2	10	9	N	9				55
01		2666 #	4	-0-	-2662	-0-	4	2			N	-0-				55
02		3052	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-				55

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847		PERF. 4809 - 4819	
DE PEREZ, GUADALUPE M.													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STARR OPERATING, LLC		815855		WELL #: 1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4812 - 4834	
ARRIETA GAS UNIT													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
-----													
ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 282013		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4804 - 4812			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292		PERF. 8060 - 8080	
HOLMES, M. S.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALICE, W. (3550 FRIO)		01523 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480		WELL #: 1		RRCID -> 112289		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3558 - 3564	
BARRERA													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5434 - 5440	
LEONCITO													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA (6100 SD.)		02000 946		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
CASAMIGOS		WELL #:	1	RRCID ->	286861	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	6480 PERF. 5909 - 5912	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2020										
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 7213 - 7223	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
MANGEL		WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8588 - 8596	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #:	20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
GARCIA 1			WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963			TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GARCIA 1			WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
GARCIA 1			WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574			
09	3660 X	1039	-0-	-2621	-0-	264	1	769	2	Y	5		153
10	DLQ G-10	506	-0-	506	506	255	1	249	2	Y	2		155
11	3591 X	3085	-0-	-506	-0-	357	1	2709	2	Y	17		172
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4132	2	64	9	Y	58	184 1	46
*01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3476	2	21	9	Y	19		65
02	2884 X	2142	-0-	-742	-0-	2122	2	20	9	Y	18		83

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
TARED		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1196 N	1196	-0-	-0-	196 1	996 2	N	4			158
10	1520 N	1520	-0-	-0-	288 1	1225 2	N	6	11 1		153
11	1227 N	1227	-0-	-0-	196 1	1024 2	N	6			159
12	876 N	876	-0-	-0-	876 2		N	-0-	7 7		152
01	806 N	603	-0-	-203	603 2		N	-0-			153
02	728 N	684	-0-	-44	203 1	481 2	N	-0-			153
-----											
ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102758	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	3802 - 3850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALVARADO (VICKSBURG)		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:	1	RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7830 - 8500	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		3480 X	3141	-0-	-339	-0-	178 1	2960 2	N	3	147	
10		3596 X	3239	-0-	-357	-0-	183 1	3032 2	N	22	169	
11		3480 X	2971	-0-	-509	-0-	170 1	2791 2	N	9	178	
12		3596 X	3151	-0-	-445	-0-	186 1	2918 2	N	43 186 1	35	
01		3472 X	3129	-0-	-343	-0-	166 1	2919 2	N	40 1 1	74	
02		2940 X	2660	-0-	-280	-0-	145 1	2509 2	N	5	79	

CELESTINO GARZA GU		WELL #:	2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1219 N	220	-0-	-999	-0-	10 1	168 2	N	38 4 1	145	
10		868 N	198	-0-	-670	-0-	9 1	155 2	N	31 120 1	56	
11		840 X	330	-0-	-510	-0-	15 1	242 2	N	66 4 1	118	
12		868 X	158	-0-	-710	-0-	8 1	128 2	N	20	138	
01		868 X	255	-0-	-613	-0-	13 1	221 2	N	19 9 1	148	
02		308 X	250	-0-	-58	-0-	13 1	228 2	N	8	156	

CELESTINO GARZA GU		WELL #:	1	RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	13 1	209 2	N	1 3 1	19	
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	33 1	546 2	N	4 3 1	20	
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	618 2	N	2 3 1	19	
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	N	1	20	
01		589 N	506	-0-	-83	-0-	27 1	475 2	N	4 5 1	19	
02		532 N	420	-0-	-112	-0-	23 1	393 2	N	4	23	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7822 - 8144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	665	-0-	-205	-0-	38	1	626	2	N	1	2	1	46
						1	9							
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	37	1	617	2	N	4	2	1	48
						4	9							
11	870 N	529	-0-	-341	-0-	30	1	497	2	N	2	3	1	47
						2	9							
12	682 N	505	-0-	-177	-0-	30	1	474	2	N	1			48
						1	9							
01	651 N	382	-0-	-269	-0-	20	1	359	2	N	3	6	1	45
						3	9							
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	3			48
						3	9							

HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7839 - 7861	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7618 - 7988	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646				
09	1080 N	566	-0-	-514	-0-	31	1	515	2	N	18	44	1	118
						20	9							
10	1054 N	572	-0-	-482	-0-	29	1	485	2	N	53	95	1	76
						58	9							
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	27	44	1	59
						30	9							
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	32	1	506	2	N	26			85
						29	9							
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	N	41	88	1	38
						45	9							
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	59			97
						65	9							

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 7723 - 7968				
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	-0-			117
						111	1	1840	2	N	2	91	1	28
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	2	9							
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	108	1	1768	2	N	5			33
						6	9							
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	N	17			50
						19	9							
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1830	2	N	4			54
						4	9							
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	4			58
						4	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
OLIVAREZ, O. GU		WELL #:	2	RRCID -> 139696	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7814 - 7930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
-----													
HINOJOSA		WELL #:	1	RRCID -> 141424	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8736 - 8794					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OLIVAREZ, O GU		WELL #:	3	RRCID -> 144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7825 - 8190				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FNB MISSION		WELL #:	2	RRCID -> 173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 - 8843				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:	1	RRCID -> 173880	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 5320 - 5658				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FNB MISSION		WELL #:	3	RRCID -> 174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8822 - 8885				
09	630 N	447	-0-	-183	-0-	25 1	418	2	N	4	2	1	155
						4 9							
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	27 1	448	2	N	6	2	1	159
						7 9							
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	28 1	458	2	N	1	2	1	158
						1 9							
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	21 1	327	2	N	2			160
						2 9							
01	496 N	334	-0-	-162	-0-	18 1	313	2	N	3	4	1	159
						3 9							
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26 1	452	2	N	67			226
						74 9							



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 - 8538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	3			137
						3	9							
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	2	N	7	67	1	77
						8	9							
11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	66	1	1078	2	N	-0-			77
12	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	65	1	1014	2	N	10			87
						11	9							
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	N	8			95
						9	9							
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	N	10			105
						11	9							

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	8436 - 9575		
09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	70	1	1160	2	N	6	7	1	158
						7	9							
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1456	2	N	12	7	1	163
						13	9							
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	86	1	1416	2	N	8	6	1	165
						9	9							
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1382	2	N	17			182
						19	9							
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	81	1	1420	2	N	9	13	1	178
						10	9							
02	1400 N	1331	-0-	-69	-0-	72	1	1244	2	N	14	127	1	65
						15	9							

GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8421 - 10526		
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	138	1	1235	2	N	33	10	1	200
						36	9							
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1303	2	N	33	11	1	222
						36	9							
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	N	25	14	1	233
						28	9							
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	132	1	1323	2	N	27	14	1	246
						30	9							
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	N	48	10	1	284
						53	9							
*02	1344 N	1184	-0-	-160	-0-	65	1	1119	2	N	-0-	171	1	113

FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8330 - 9563		
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	N	33	181	1	72
						36	9							
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	6	5	1	73
						7	9							
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	31	1	323	2	N	5	5	1	73
						6	9							
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	39	1	390	2	N	5	5	1	73
						6	9							
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	25	1	428	2	N	3	5	1	71
						3	9							
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	3	6	1	68
						3	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8307 - 9120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	451 1	7488 2	N		42			112
10	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	46 9	7555 2	N		48			160
11	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	53 9	7365 2	N		20			180
12	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	448 1	7495 2	N		61	185 1		56
01	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	22 9	7730 2	N		39			95
*02	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	477 1	7148 2	N		38			133
						67 9							
						440 1							
						43 9							
						412 1							
						42 9							
-----													
GARCIA "B"		WELL #:		7	RRCID ->	181530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8435 - 8643	
09	1980 N	1839	-0-	-141	-0-	182 1	1627 2	N		27	14 1		125
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	30 9	1639 2	N		24	13 1		136
11	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	191 1	1563 2	N		17	12 1		141
12	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	26 9	1470 2	N		16	11 1		146
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	149 1	1755 2	N		15	9 1		152
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	19 9	1833 2	N		4	8 1		148
						101 1							
						17 9							
						107 1							
						4 9							
-----													
FNB MISSION		WELL #:		5	RRCID ->	181695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8188 - 9034	
09	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	488 1	8104 2	N		24	33 1		265
10	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	26 9	8840 2	N		66	33 1		298
11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	534 1	8510 2	N		41	214 1		125
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	73 9	8926 2	N		59			184
01	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	518 1	9147 2	N		66	64 1		186
*02	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	45 9	7880 2	N		74	66 1		194
						568 1							
						65 9							
						521 1							
						73 9							
						454 1							
						81 9							
-----													
BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #:		4	RRCID ->	182355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8248 - 9020	
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	501 1	8334 2	N		27			176
10	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	30 9	8316 2	N		44			220
11	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	502 1	8475 2	N		33			253
12	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	48 9	8503 2	N		36	187 1		102
01	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	516 1	8741 2	N		37			139
*02	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	36 9	7786 2	N		35			174
						541 1							
						40 9							
						498 1							
						41 9							
						448 1							
						39 9							



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	18	46	1	204
						20	9							
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1507	2	N	72	46	1	230
						79	9							
11	1830 N	1112	-0-	-718	-0-	62	1	1017	2	N	30	47	1	213
						33	9							
12	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	59	1	934	2	N	81	178	1	116
						89	9							
01	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	59	1	1029	2	N	51	93	1	74
						56	9							
02	1036 N	968	-0-	-68	-0-	49	1	845	2	N	67			141
						74	9							
-----														
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337					
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1			84
						1	9							
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	4	1	1	87
						4	9							
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	4	4	1	87
						4	9							
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	353	2	N	2	4	1	85
						2	9							
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	1	2	1	84
						1	9							
*02	308 N	280	-0-	-28	-0-	15	1	264	2	N	1	3	1	82
						1	9							
-----														
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737					
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	188	1	3127	2	N	-0-			132
						152	1	2511	2	N	15			147
						17	9							
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1506	2	N	2			149
						2	9							
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	117	1	1843	2	N	4			153
						4	9							
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	134	1	2352	2	N	6			159
						7	9							
*02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	132	1	2293	2	N	9			168
						10	9							



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	32	-0-	-1348	-0-	3	1	29	2	N	-0-			80
10	1426 X	42	-0-	-1384	-0-	2	1	17	2	N	21	89	1	12
						23	9							
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			12
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			12
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			12
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			12
-----														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900				
09	1080 N	877	-0-	-203	-0-	50	1	824	2	N	3			75
						3	9							
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	15			90
						17	9							
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	5			95
						6	9							
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	47	1	735	2	N	9			104
						10	9							
01	961 N	849	-0-	-112	-0-	45	1	795	2	N	8			112
						9	9							
02	784 N	691	-0-	-93	-0-	38	1	653	2	N	-0-			112
-----														
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----														
BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604						
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	4	5	1	98
						4	9							
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	1	4	1	95
						1	9							
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	1	1	1	95
						1	9							
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	1	2	1	94
						1	9							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			94
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1	93
-----														
VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	110 1	981 2	N	12	8 1	168
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	13 9	778 2	N	20	99 1	89
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	22 9	655 2	N	7	4 1	92
12	1147 N	909	-0-	-238	-0-	8 9	818 2	N	9	4 1	97
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	10 9	747 2	N	8	6 1	99
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	828 2	N	5	6 1	98
						9 9					
						48 1					
						6 9					
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674		
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	173 1	1550 2	N	4		81
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	4 9	1548 2	N	23	3 1	101
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	180 1	1482 2	N	16	13 1	104
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	25 9	1402 2	N	9	13 1	100
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	141 1	1464 2	N	5	10 1	95
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	18 9	1400 2	N	13	8 1	100
						140 1					
						10 9					
						84 1					
						6 9					
						82 1					
						14 9					
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372		
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	307 1	2746 2	N	36	18 1	131
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	40 9	2710 2	N	36	18 1	149
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	315 1	2825 2	N	27	21 1	155
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	40 9	2660 2	N	27	22 1	160
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	269 1	2989 2	N	69	21 1	208
*02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	30 9	2005 2	N	65	104 1	169
						265 1					
						30 9					
						172 1					
						76 9					
						117 1					
						72 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	131	2	N	1		19
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	3	1 1	21
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	3	3 1	21
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	3	3 1	21
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	1	3 1	19
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	2	2 1	19
-----													
GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244				
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	176	1	1573	2	N	25	9 1	95
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	200	1	1715	2	N	22	9 1	108
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	172	1	1807	2	N	19	11 1	116
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	169	1	1701	2	N	17	13 1	120
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	2	N	23	12 1	131
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1575	2	N	25	106 1	50
-----													
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544				
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	452	2	N	6		150
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	8	1 1	157
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	N	6	5 1	158
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	5	6 1	157
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	3	3 1	157
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	3	115 1	45
-----													
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VILLAREAL				WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8811 - 9530				
09	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	698	1	6240	2	N	95	226	1			110
						105	9									
10	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	711	1	6103	2	N	76	41	1			145
						84	9									
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	572	1	6004	2	N	69	40	1			174
						76	9									
12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	547	1	5493	2	N	69	41	1			202
						76	9									
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	260	1	4526	2	N	47	39	1			210
						52	9									
*02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	334	1	5704	2	N	90	216	1			84
						99	9									
-----																
FERGUSON, D.				WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8242 - 10032				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VILLARREAL				WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8902 - 8922				
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	69	1	618	2	N	15	4	1			188
						17	9									
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	81	1	695	2	N	12	4	1			196
						13	9									
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	N	8	4	1			200
						9	9									
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	679	2	N	10	4	1			206
						11	9									
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	40	1	698	2	N	4	5	1			205
						4	9									
*02	700 N	635	-0-	-65	-0-	35	1	591	2	N	8	4	1			209
						9	9									
-----																
VILLARREAL				WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264		PERF. 8738 - 10956				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8326 - 8374				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8317 - 8576				
09	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	83	1	1386	2	N	4	5	1	129
							4	9							
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	95	1	1574	2	N	14	5	1	138
							15	9							
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	93	1	1533	2	N	7	5	1	140
							8	9							
12	1519	N	619	-0-	-900	-0-	37	1	579	2	N	3			143
							3	9							
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	109	1	1915	2	N	8	12	1	139
							9	9							
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1554	2	N	30	51	1	118
							33	9							

VILLAREAL		WELL #:		18	RRCID ->	205427	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 10332 - 10584				
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	65	2	N	1			11
							1	9							
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	2	1	1	12
							2	9							
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	69	2	N	31	2	1	41
							34	9							
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	7	1	1	47
							8	9							
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	89	2	N	14	2	1	59
							15	9							
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	23	64	1	18
							25	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		9	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8194 - 8240		
09	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	64	1	1947	3	Y	-0-			11
							17	4							
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	121	1	1851	3	Y	1			12
							6	4							
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1756	3	Y	2			14
							2	9							
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2036	3	Y	1	7	1	8
							3	4							
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	3	Y	1			9
							1	9							
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	78	1	1659	3	Y	5			14
							6	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID ->	197876	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8176 - 8240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	60	1	1824	3	Y	-0-		11
						16	4						
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	128	1	1966	3	Y	1		12
						7	4				1	9	
11	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	103	1	1447	3	Y	2		14
						2	9						
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	119	1	1898	3	Y	2	8 1	8
						3	4				2	9	
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	2006	3	Y	3		11
						3	9						
02	1904 X	1184	-0-	-720	-0-	53	1	1125	3	Y	5		16
						6	9						

GARCIA BA		WELL #:		13	RRCID ->	224714	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 - 8190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARCIA BB		WELL #:		12	RRCID ->	225007	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8214 - 8293
09	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	37	1	1111	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	88	1	1230	3	Y	-0-	-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1384	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	107	1	1584	3	Y	-0-	-0-
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	-0-	-0-

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
09	1170 N	817	-0-	-353	-0-	26	1	784	3	Y	-0-	11
						7	4					
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	-0-	11
						3	4					
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	918	3	Y	2	13
						2	9					
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	970	3	Y	1	7 1
						2	4				1	9
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	Y	3	10
						3	9					
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	894	3	Y	6	16
						7	9					



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7985 - 8081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7104 - 7126		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 6801 - 6809		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9774 - 9834		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9756 - 9834		
09	7699 X	7699	-0-	-0-	B	-0-	648	1	7045	2	N	5	64
10	7318 X	7318	-0-	-0-	B	-0-	641	1	6669	2	N	7	71
11	8081 X	8081	-0-	-0-	B	-0-	664	1	7410	2	N	6	77
*12	6731 X	6731	-0-	-0-	B	-0-	6731	2			N	-0-	60
*01	7639 X	7639	-0-	-0-	B	-0-	7639	2			N	-0-	97
*02	6557 X	6557	-0-	-0-	B	-0-	554	1	5995	2	N	7	104

ALWORTH (QUEEN CITY)		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
LAGUNA OPERATING LLC		482324								
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	130 1	894 3	N	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	110 1	758 3	N	-0-	-0-
11	990 N	891	-0-	-99	-0-	110 1	781 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	116	-0-	-907	-0-	19 1	97 3	N	-0-	-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-
*02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	120 1	1691 3	N	-0-	-0-

SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36 1	247 3	N	-0-	-0-
10	651 N	104	-0-	-547	-0-	12 1	92 3	N	-0-	-0-
11	330 N	30	-0-	-300	-0-	12 1	18 3	N	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460		
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	181 1	3093 3	N	74 180 1	18
10	3472 X	3194	-0-	-278	-0-	202 1	2960 3	N	29	47
11	3390 X	3000	-0-	-390	-0-	202 1	2777 3	N	19	66
12	3503 X	3135	-0-	-368	-0-	208 1	2921 3	N	5	71
01	3503 X	3128	-0-	-375	-0-	208 1	2909 3	N	10	81
02	3136 X	2475	-0-	-661	-0-	141 1	2316 3	N	16	97

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT	-0-

LAGUNA OPERATING LLC		482324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 1274		RRCID -> 065065		COMPL. DATE 04/07/1975		TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A		
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-

-----															
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
LAGUNA OPERATING LLC		//CONT.//		482324											
COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280		PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
-----															
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 2274		RRCID -> 073529		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661		PERF. N/A					
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
-----															
COATES, GEORGE H.		WELL #: 3273		RRCID -> 138784		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9825 - 9889					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	3377	-0-	3377	3377	111	1	3266	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	4935	-0-	4935	8312	143	1	4792	3	N	-0-			-0-
01		15021 X	6709	-0-	-8312	-0-	380	1	6329	3	N	-0-			-0-
*02		15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	513	1	14994	3	N	68			68
							75	9							
-----															
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 2271D		RRCID -> 145960		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9901 - 9969					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 14990		PERF. 9932 - 9960					
09		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	61	1	2938	3	N	-0-			-0-
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	3	N	-0-			-0-
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	3	N	-0-			-0-
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	68	1	2000	3	N	-0-			-0-
01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2168	3	N	-0-			-0-
*02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	97	1	1998	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151									
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA									
LAGUNA OPERATING LLC 482324									
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A									
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151									
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS									
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529									
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761									
09	780 N	529	-0-	-251 B	-0-	529 3	N	-0-	-0-
*10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-	-0-
*11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
12	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500 3	N	-0-	-0-
*01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-	-0-
*02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-
AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS									
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529									
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A									
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A									
09	330 N	150	-0-	-180	-0-	150 3	N	-0-	-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
AMARGOSA (2700)		//CONT.//		02241 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529								
SHANKS, H.S.		WELL #:		2	RRCID ->	071004	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A	
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-			-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	071593	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	073255	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3058	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AMARGOSA (2700, SOUTH)		02241 512		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
NORGAS ENERGY		612861										
YAWN		WELL #:			RRCID ->	122124	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2656 - 2660	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												
-----												
AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529										
FREEBORN		WELL #:		1	RRCID ->	133184	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2795 - 2808	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #:		1	RRCID ->	194673	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5148 - 5150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----														
AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		//CONT.//		02401 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244										
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:		1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	5578 - 5580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
AMORE (VICKSBURG 5500)				02401 420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5480 - 5492		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5616 - 5644		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
-----														
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244										
AL - SW BTLT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5553 - 5565		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
JMK #1		WELL #:		1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
-----														
ANGELITA NEW (FRIO)				02868 142	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WELDER RANCH		WELL #:		17F	RRCID ->	184917	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6193 - 9249		
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			4
11	33	N	33	-0-	-0-		-0-		33	2	Y	-0-		4
12	90	N	90	-0-	-0-		-0-		90	2	Y	-0-		4
*01	54	N	54	-0-	-0-		-0-		54	2	Y	-0-		4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			4

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WELDER RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	6560 - 6567			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602
09	1410 X	970	-0-	-440	-0-	879	2	91	9	Y	83	181
*10	1612 X	940	-0-	-672	-0-	879	2	61	9	Y	55	92 1 144
*11	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	Y	37	181
*12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1548	2	78	9	Y	71	147 1 105
*01	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1720	2	33	9	Y	30	135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	135

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9034 - 9042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9745
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9271 - 9702
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	27
10	3162 X	1085	-0-	-2077	-0-	251	1	811	2	N	21	48
11	3060 X	658	-0-	-2402	-0-	157	1	497	2	N	4	52
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	160	1	449	2	N	3	55
01	1085 X	278	-0-	-807	-0-	47	1	229	2	N	2	57
02	980 X	51	-0-	-929	-0-	10	1	41	2	N	-0-	57

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9252 - 9355	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	12030 X	10283	-0-	-1747	-0-	1594 1	7 9	8682 2	N	6			38
10	11160 X	10920	-0-	-240	-0-	1668 1	68 9	9184 2	N	62			100
11	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	2416 1	64 9	9364 2	N	58	66 1		92
12	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	2803 1	2 9	8736 2	N	2			94
01	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	2241 1	28 9	9079 2	N	25	102 1		17
02	11060 X	10006	-0-	-1054	-0-	1755 1	51 9	8200 2	N	46	41 1		22
-----													
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9326 - 9522	
09	4260 X	3331	-0-	-929	-0-	821 1	10 9	2500 2	N	9	53 1		45
10	3844 X	3248	-0-	-596	-0-	761 1	24 9	2463 2	N	22			67
11	3510 X	3463	-0-	-47	-0-	828 1	14 9	2621 2	N	13			80
12	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	903 1	15 9	2533 2	N	14			94
01	3534 X	2809	-0-	-725	-0-	476 1	22 9	2311 2	N	20	56 1		58
02	3220 X	2420	-0-	-800	-0-	459 1	72 9	1889 2	N	65	115 1		8
-----													
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9264 - 9280	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24 1		129 2	N	-0-			37
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1		91 2	N	-0-			37
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	9 1		35 2	N	-0-			37
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			37
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			37
02	140 X	87	-0-	-53	-0-	15 1		72 2	N	-0-			37
-----													
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7905 - 7909	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
-----													
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 1		RRCID -> 284409		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 9648 - 9657	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



ANN MAG (VICKSBURG CONS.) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN DEEP "A"			02971 100 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
			WELL #:	1	RRCID ->	163979	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11424 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	577	1	1755	2	N	176	188 1	75
10	2604 X	2280	-0-	-324	-0-	194	9	1590	2	N	181	159 1	97
11	2430 X	2321	-0-	-109	-0-	491	1	1616	2	N	176	169 1	104
12	2604 X	2260	-0-	-344	-0-	199	9	1525	2	N	174	211 1	67
01	2604 X	2214	-0-	-390	-0-	511	1	1667	2	N	185	217 1	35
02	2352 X	2117	-0-	-235	-0-	194	9	1552	2	N	171	158 1	48
						544	1						
						191	9						
						343	1						
						204	9						
						377	1						
						188	9						
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:	1ST	RRCID ->	166993	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11810 - 11840	
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-		27
10	4557 X	749	-0-	-3808	-0-	107	1	591	2	N	46	65 1	8
11	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	51	9	7587	2	N	250	245 1	13
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1958	1	4353	2	N	99	44 1	68
01	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	275	9	815	2	N	11	51 1	28
02	5208 X	2411	-0-	-2797	-0-	1397	1	1919	2	N	74	57 1	45
						109	9						
						201	1						
						12	9						
						411	1						
						81	9						
SULLIVAN DEEP "A"			WELL #:	2	RRCID ->	168028	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11660 - 11754	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"			WELL #:	1	RRCID ->	169656	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11975 - 11996	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SULLIVAN DEEP			WELL #:	A 3ST	RRCID ->	170047	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	11714 - 12113	
09	13800 X	10625	-0-	-3175	-0-	2513	1	7648	2	N	422	432 1	63
10	12741 X	10583	-0-	-2158	-0-	464	9	7680	2	N	482	492 1	53
11	11880 X	9689	-0-	-2191	-0-	2373	1	6946	2	N	498	519 1	32
12	11532 X	9255	-0-	-2277	-0-	530	9	6432	2	N	481	468 1	45
01	11160 X	9435	-0-	-1725	-0-	2195	1	7382	2	N	484	466 1	63
02	9912 X	8910	-0-	-1002	-0-	548	9	6793	2	N	424	417 1	70
						2294	1						
						529	9						
						1521	1						
						532	9						
						1651	1						
						466	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384					
09	23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	706 1	20973 2	N	1805	1802	1		182
						1986 9							
10	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	651 1	19339 2	N	1756	1741	1		197
						1932 9							
11	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	243 1	9611 2	N	712	852	1		57
						783 9							
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	118 1	4146 2	N	137	102	1		92
						151 9							
01	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	34 1	1083 2	N	74	59	1		107
						81 9							
*02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	27 1	889 2	N	12	96	1		23
						13 9							

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206					
09	7950 X	7273	-0-	-677	-0-	1106 1	6021 2	N	133	188	1		35
						146 9							
10	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1169 1	6439 2	N	119	106	1		48
						131 9							
11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	1654 1	6410 2	N	88	63	1		73
						97 9							
12	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	1993 1	6211 2	N	124	167	1		30
						136 9							
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	1604 1	6497 2	N	89	99	1		20
						98 9							
02	7616 X	7420	-0-	-196	-0-	1290 1	6025 2	N	95	97	1		18
						105 9							

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13113 - 14088					
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	620 1	1888 2	N	1228	1099	1		249
						1351 9							
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	604 1	1954 2	N	1066	1150	1		165
						1173 9							
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	493 1	1561 2	N	841	761	1		245
						925 9							
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	594 1	1665 2	N	917	1062	1		100
						1009 9							
01	25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	3822 1	18555 2	N	3267	3023	1		344
						3594 9							
*02	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	4672 1	19220 2	N	2512	2639	1		217
						2763 9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		2	RRCID ->	180802	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12088 - 12854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		178 N	178	-0-	-0-	28 1	150 2	N	-0-			55
10		310 N	272	-0-	-38	30 1	163 2	N	72			127
						79 9						
11		218 N	218	-0-	-0-	41 1	158 2	N	17	89 1		55
						19 9						
12		223 N	223	-0-	-0-	54 1	169 2	N	-0-			55
01		279 N	216	-0-	-63	43 1	173 2	N	-0-			55
*02		205 N	205	-0-	-0-	34 1	158 2	N	12			67
						13 9						

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		2ST	RRCID ->	181147	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	11996 - 12663
09		3930 X	2791	-0-	-1139	-0-	431 1	2345 2	N	14	34 1	42
							15 9					
10		3782 X	2763	-0-	-1019	-0-	422 1	2327 2	N	13		55
							14 9					
11		3660 X	3568	-0-	-92	-0-	730 1	2829 2	N	8		63
							9 9					
12		3286 X	3094	-0-	-192	-0-	746 1	2325 2	N	21	44 1	40
							23 9					
01		3131 X	2546	-0-	-585	-0-	502 1	2033 2	N	10		50
							11 9					
02		3332 X	2364	-0-	-968	-0-	409 1	1911 2	N	40	68 1	22
							44 9					

SULLIVAN, DAN		WELL #:		8	RRCID ->	182656	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	10194 - 10290
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #:		A 4	RRCID ->	185945	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11582 - 11772
09		480 X	231	-0-	-249	-0-	54 1	166 2	Y	10		45
							11 9					
10		496 X	368	-0-	-128	-0-	84 1	273 2	Y	10	10 1	45
							11 9					
11		480 X	434	-0-	-46	-0-	100 1	315 2	Y	17		62
							19 9					
12		389 X	389	-0-	-0-	-0-	95 1	266 2	Y	25		87
							28 9					
01		372 X	147	-0-	-225	-0-	24 1	117 2	Y	5	70 1	22
							6 9					
02		392 X	190	-0-	-202	-0-	37 1	153 2	Y	-0-		22

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186372	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13080 - 13886
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 SULLIVAN DEEP C GAS UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	372	-0-	372	372	73	1	299	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	Y	-0-			21
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			21
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			21
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	79	95	1	5
						87	9							

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-			27
10	1054 X	177	-0-	-877	-0-	42	1	135	2	N	-0-			27
11	1020 X	35	-0-	-985	-0-	8	1	27	2	N	-0-			27
12	1054 X	87	-0-	-967	-0-	23	1	64	2	N	-0-			27
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			27
02	168 X	109	-0-	-59	-0-	21	1	88	2	N	-0-			27

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	267	2	20	9	N	18	12
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-	12
11	480 N	53	-0-	-427	-0-	28	2	25	9	N	23	35
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-	35
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	366	2	89	9	N	81	15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	15
-----												
SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045		PERF.11844 - 13230		
09	3180 X	2825	-0-	-355	-0-	651	1	1981	2	N	175	105
						193	9					
10	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	653	1	2111	2	N	319	132
						351	9					
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	696	1	2203	2	N	244	67
						268	9					
12	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	749	1	2100	2	N	220	58
						242	9					
01	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	440	1	2138	2	N	309	110
						340	9					
02	2968 X	2566	-0-	-402	-0-	463	1	1903	2	N	182	132
						200	9					
-----												
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11675 - 11978		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
-----												
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 3		RRCID -> 227501		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 14094		PERF.11848 - 11950		
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	48	-0-	-355	-0-	11	1	37	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10259 - 10606		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-	20
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	N	-0-	20
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	N	-0-	20
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	2	N	-0-	20
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	12	1	50	2	N	-0-	20
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	12	1	56	2	N	2	22
						2	9					



OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	563	1	1713	2	N	326	330	115
						359	9						
10	2821 X	2421	-0-	-400	-0-	482	1	1559	2	N	345	373	87
						380	9						
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	585	1	1850	2	N	336	291	132
						370	9						
12	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	565	1	1583	2	N	353	400	85
						388	9						
01	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	359	1	1741	2	N	366	297	154
						403	9						
02	2632 X	2327	-0-	-305	-0-	393	1	1618	2	N	287	349	92
						316	9						

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

09	2910 X	2559	-0-	-351	-0-	629	1	1915	2	N	14	72	32
						15	9						
10	2976 X	2608	-0-	-368	-0-	607	1	1965	2	N	33		65
						36	9						
11	3000 X	2807	-0-	-193	-0-	664	1	2101	2	N	38	53	50
						42	9						
12	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	673	1	1886	2	N	37	59	28
						41	9						
01	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	436	1	2118	2	N	34		62
						37	9						
02	2632 X	2321	-0-	-311	-0-	449	1	1847	2	N	23		85
						25	9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

09	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	253	1	771	2	Y	89	123	33
						98	9						
10	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	246	1	796	2	Y	55	58	30
						61	9						
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	292	1	924	2	Y	43		73
						47	9						
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	315	1	882	2	Y	61	71	63
						67	9						
01	1116 N	951	-0-	-165	-0-	154	1	749	2	Y	44	97	10
						48	9						
02	1176 N	707	-0-	-469	-0-	128	1	526	2	Y	48		58
						53	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4200 X	3197	-0-	-1003	-0-	485	1	2640	2	N	65	70	1	75
10	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	72	9	2894	2	N	130	88	1	117
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	143	9	2905	2	N	128	182	1	63
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	750	1	2660	2	N	116	95	1	84
01	3565 X	3519	-0-	-46	-0-	141	9	2728	2	N	106	128	1	62
02	3556 X	3230	-0-	-326	-0-	854	1	2574	2	N	95	84	1	73
						128	9							
						674	1							
						117	9							
						551	1							
						105	9							
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394														
09	5370 X	4537	-0-	-833	-0-	700	1	3813	2	Y	22			65
10	5487 X	4898	-0-	-589	-0-	24	9	4088	2	Y	62	84	1	43
11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	742	1	4433	2	Y	48	59	1	32
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	68	9	3965	2	Y	72	51	1	53
01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	1144	1	4283	2	Y	78	114	1	17
02	5264 X	4598	-0-	-666	-0-	53	9	3733	2	Y	60	47	1	30
						1273	1							
						79	9							
						1057	1							
						86	9							
						799	1							
						66	9							
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790														
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	151	1	458	2	Y	-0-			23
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	161	1	522	2	Y	-0-			23
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	178	1	563	2	Y	-0-			23
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	173	1	486	2	Y	-0-			23
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	93	1	450	2	Y	4			27
02	700 N	416	-0-	-284	-0-	4	9	330	2	Y	5			32
						80	1							
						6	9							
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	135	-0-	135	135	26	1	109	2	Y	-0-			-0-



ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12440	- 12460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	T. A.	123	-0-	123	123	123	25	1	98	2	Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	123	123					Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123	123					Y	-0-			44
02	T. A.	747	-0-	747	870	870	113	1	527	2	Y	97	126	1	15
							107	9							

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.10300	- 10372
09	1110 N	773	-0-	-337	-0-	120	1	653	2	N	-0-	80
10	1147 N	639	-0-	-508	-0-	98	1	539	2	N	2	82
						2	9					
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	273	1	1059	2	N	10	92
						11	9					
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	324	1	1010	2	N	62	121 1
						68	9					
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	289	1	1170	2	N	39	72
						43	9					
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	238	1	1110	2	N	49	89 1
						54	9					32

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12170	- 12185
09	7350 X	6494	-0-	-856	-0-	1000	1	5447	2	Y	43	18 1
						47	9					55
10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1159	1	6381	2	Y	17	27 1
						19	9					45
11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1462	1	5666	2	Y	44	89
						48	9					
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	1786	1	5564	2	Y	69	100 1
						76	9					58
01	7564 X	7316	-0-	-248	-0-	1439	1	5827	2	Y	45	76 1
						50	9					27
02	6832 X	6707	-0-	-125	-0-	1176	1	5495	2	Y	33	60
						36	9					

PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.13174	- 13588
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7150)		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7146	- 7160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
RUPP		WELL #: 7		RRCID -> 194495		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

ANN MAG (7400 FRIO)		02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN		WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

  

ANN MAG, SW. (10,550)		02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SULLIVAN DEEP "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

  

APACHE RANCH (EAGLE FORD)		03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		788997												
BRISCOE STATE AR		WELL #: 1H		RRCID -> 253091		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485  
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003												

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952  
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017												

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	4661	-0-	-619	-0-	4661	3	Y	-0-			-0-
10	5177 X	4429	-0-	-748	-0-	4429	3	Y	-0-			-0-
11	5010 X	3501	-0-	-1509	-0-	3501	3	Y	-0-			-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3	Y	-0-			-0-
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3	Y	-0-			-0-
02	4340 X	3063	-0-	-1277	-0-	3063	3	Y	-0-			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)		03778 674		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
CHAPMAN		WELL #: 3044		RRCID -> 194035		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HUDNALL, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406							
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	269	2	3		Y	-0-				-0-
10		270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-

MUCHER, J ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494							
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	424	1	4130	3	Y	65	89	1	54
							72	9							
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	407	1	4143	3	Y	57			111
							63	9							
11	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	411	1	3986	3	Y	37	92	1	56
							41	9							
12	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	440	1	4060	3	Y	53			109
							58	9							
01	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	435	1	3893	2	Y	69	94	1	84
							76	9							
02	4312	X	3938	-0-	-374	-0-	387	1	3452	2	Y	90	97	1	77
							99	9							

MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908							
09	3390	X	2675	-0-	-715	-0-	243	1	2360	3	Y	65	88	1	50
							72	9							
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	333	1	3389	3	Y	57			107
							63	9							
11	3660	X	3113	-0-	-547	-0-	287	1	2786	3	Y	36	91	1	52
							40	9							
12	3782	X	2595	-0-	-1187	-0-	249	1	2292	3	Y	49			101
							54	9							
01	3782	X	2665	-0-	-1117	-0-	261	1	2337	2	Y	61	88	1	74
							67	9							
02	3416	X	2141	-0-	-1275	-0-	207	1	1848	2	Y	78	87	1	65
							86	9							

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	272	1	2651	3	Y	82	92	1	67
						90	9							
10	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	274	1	2788	3	Y	50			117
						55	9							
11	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	278	1	2691	3	Y	55	92	1	80
						61	9							
12	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	302	1	2787	3	Y	58			138
						64	9							
01	3224 X	3057	-0-	-167	-0-	300	1	2677	2	Y	73	92	1	119
						80	9							
02	2828 X	2684	-0-	-144	-0-	263	1	2345	2	Y	69	91	1	97
						76	9							
-----														
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522														
09	6000 X	5987	-0-	-13	-0-	549	1	5342	3	Y	87	95	1	70
						96	9							
10	6200 X	6060	-0-	-140	-0-	536	1	5468	3	Y	51			121
						56	9							
11	6000 X	5665	-0-	-335	-0-	524	1	5079	3	Y	56	95	1	82
						62	9							
12	6200 X	5774	-0-	-426	-0-	559	1	5149	3	Y	60			142
						66	9							
01	6200 X	5586	-0-	-614	-0-	554	1	4952	2	Y	73	94	1	121
						80	9							
02	5600 X	4697	-0-	-903	-0-	465	1	4154	2	Y	71	92	1	100
						78	9							
-----														
ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
STARR OPERATING, LLC 815855														
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010														
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	762	2	4	9	N	4			139
10	806 N	331	-0-	-475	-0-	330	2	1	9	N	1			140
11	780 N	359	-0-	-421	-0-	356	2	3	9	N	3			143
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	788	2	9	9	N	8			151
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	N	7			158
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	N	8			166
-----														
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071														
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-			16
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-			16
11	450 N	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-			16
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			16
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			16
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			16

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC		//CONT.// 815855										
MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3996 - 4000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	367	2	102	9	N	93	84
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	159	2	157	9	N	143	45
11	480 N	254	-0-	-226	-0-	121	2	133	9	N	121	165
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	408	2	142	9	N	129	114
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	490	2	158	9	N	144	75
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	394	2	101	9	N	92	167
-----												
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4908 - 4916		
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-	110
10	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-	110
11	480 N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-	110
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-	110
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	110
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	110
-----												
ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 4528		PERF. 4175 - 4181		
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	841	2	13	9	N	12	16
10	930 N	378	-0-	-552	-0-	365	2	13	9	N	12	28
11	840 N	431	-0-	-409	-0-	419	2	12	9	N	11	39
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	821	2	3	9	N	3	42
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	42
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	42
-----												
ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC		815855										
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2882 - 2892		
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	2	9	9	N	8	126
10	2077 N	882	-0-	-1195	-0-	876	2	6	9	N	5	130
11	2010 N	950	-0-	-1060	-0-	943	2	7	9	N	6	136
12	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2088	2	17	9	N	15	151
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2088	2	17	9	N	15	166
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1681	2	18	9	N	16	181
-----												
MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2840 - 2847		
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-	74
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-	74
11	570 N	262	-0-	-308	-0-	262	2			N	-0-	74
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	74
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	74
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	74
-----												
MARGO "A"		WELL #:		RRCID -> 199599		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2854 - 2914		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855								
3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		886198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	4		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		03945 250		589954	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	214	1	2846	2	N	7	78
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	109	1	1094	2	N	-0-	78
11	3000 N	7193	-0-	4193	4193	513	1	6573	2	N	97	175
12	6689 X	2496	-0-	-4193	-0-	221	1	2246	2	N	26	163 1 38
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	269	1	2680	2	N	44	82
*02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	217	1	2073	2	N	44	126

MARGO/PENA		886198		886198	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #:		3		RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438	
09	1890 N	1602	-0-	-288	-0-	270	1	1326	2	N	5	24
10	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	279	1	1511	2	N	5	29
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	270	1	1367	2	N	7	36
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	279	1	1128	2	N	2	38
01	1798 N	1074	-0-	-724	-0-	279	1	787	2	N	7	45
02	1540 N	683	-0-	-857	-0-	252	1	427	2	N	4	49

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		867578	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954													
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 5198 - 5362					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		5343 X	5343	-0-	-0-	5330	2	13	9	N	12				160
10		6244 X	6244	-0-	-0-	6237	2	7	9	N	6				166
11		5891 X	5891	-0-	-0-	5889	2	2	9	N	2				168
12		6589 X	6589	-0-	-0-	6536	2	53	9	N	48	166	1		50
01		5825 X	5825	-0-	-0-	5794	2	31	9	N	28				78
*02		4829 X	4829	-0-	-0-	4794	2	35	9	N	32				110

RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986			TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5413 - 5595				
09		780 N	608	-0-	-172	240	1	368	2	N	-0-				50
10		899 N	680	-0-	-219	248	1	432	2	N	-0-				50
11		849 N	849	-0-	-0-	240	1	609	2	N	-0-				50
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				50
01		1170 N	1170	-0-	-0-	248	1	922	2	N	-0-				50
*02		910 N	910	-0-	-0-	224	1	686	2	N	-0-				50

BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5247 - 5459				
09		3270 X	2385	-0-	-885	167	1	2218	2	N	-0-				63
10		3379 X	3276	-0-	-103	298	1	2978	2	N	-0-				63
11		2936 X	2936	-0-	-0-	213	1	2721	2	N	2				65
12		3055 X	3055	-0-	-0-	274	1	2781	2	N	-0-				65
01		3286 X	2804	-0-	-482	256	1	2548	2	N	-0-				65
02		2968 X	2551	-0-	-417	242	1	2309	2	N	-0-				65

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5296 - 5318				
09		1511 N	1511	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-				-0-
10		1581 N	1536	-0-	-45	140	1	1396	2	N	-0-				-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	73	1	932	2	N	-0-				-0-
12		1707 N	1707	-0-	-0-	153	1	1554	2	N	-0-				-0-
01		1550 N	1296	-0-	-254	118	1	1178	2	N	-0-				-0-
*02		1159 N	1159	-0-	-0-	110	1	1049	2	N	-0-				-0-

WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5303 - 5450				
09		1895 N	1895	-0-	-0-	133	1	1762	2	N	-0-				-0-
10		2738 N	2738	-0-	-0-	249	1	2489	2	N	-0-				-0-
11		1380 X	394	-0-	-986	29	1	365	2	N	-0-				-0-
12		1426 N	425	-0-	-1001	38	1	387	2	N	-0-				-0-
01		1426 N	441	-0-	-985	40	1	401	2	N	-0-				-0-
02		364 N	359	-0-	-5	34	1	325	2	N	-0-				-0-

GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 151443		COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5129 - 5418				
09		805 N	805	-0-	-0-	56	1	749	2	N	-0-				23
10		1302 N	294	-0-	-1008	27	1	267	2	N	-0-				23
11		1890 N	376	-0-	-1514	27	1	349	2	N	-0-				23
12		1924 N	1924	-0-	-0-	173	1	1751	2	N	-0-				23
01		1828 N	1828	-0-	-0-	167	1	1661	2	N	-0-				23
*02		1550 N	1550	-0-	-0-	147	1	1403	2	N	-0-				23

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	4278	-0-	-942	-0-	4254 2	24 9	N	22			168
10	5394 X	5044	-0-	-350	-0-	5020 2	24 9	N	22			190
11	5190 X	4470	-0-	-720	-0-	4446 2	24 9	N	22	178 1		34
12	5518 X	4807	-0-	-711	-0-	4788 2	19 9	N	17			51
01	5518 X	4447	-0-	-1071	-0-	4428 2	19 9	N	17			68
02	4564 X	3800	-0-	-764	-0-	3776 2	24 9	N	22			90
-----												
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486												
09	1200 N	672	-0-	-528	-0-	192 1	472 2	N	7			117
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	264 1	950 2	N	1			118
11	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	209 1	915 2	N	17			135
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	197 1	867 2	N	8			143
01	1209 N	808	-0-	-401	-0-	169 1	638 2	N	1			144
02	1064 N	816	-0-	-248	-0-	147 1	601 2	N	62	176 1		30
-----												
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697												
09	5040 X	3163	-0-	-1877	-0-	915 1	2248 2	N	-0-			111
10	5208 X	4059	-0-	-1149	-0-	881 1	3178 2	N	-0-			111
11	5040 X	4938	-0-	-102	-0-	920 1	4018 2	N	-0-			111
12	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	957 1	4217 2	N	-0-			111
01	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	980 1	3692 2	N	-0-			111
02	4620 X	4548	-0-	-72	-0-	897 1	3651 2	N	-0-			111
-----												
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500												
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	339 1	4495 2	N	31	98 1		52
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	262 1	2620 2	N	1			53
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	196 1	2505 2	N	-0-			53
12	4216 X	2510	-0-	-1706	-0-	225 1	2285 2	N	-0-			53
01	4216 X	2557	-0-	-1659	-0-	234 1	2323 2	N	-0-			53
02	3808 X	2061	-0-	-1747	-0-	195 1	1866 2	N	-0-			53
-----												
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006												
09	5010 X	4476	-0-	-534	-0-	4397 2	79 9	N	72			131
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5798 2	130 9	N	118	165 1		84
11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5287 2	128 9	N	116			200
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5532 2	105 9	N	95	178 1		117
01	5921 X	4979	-0-	-942	-0-	4835 2	144 9	N	131	178 1		70
02	5348 X	4175	-0-	-1173	-0-	4128 2	47 9	N	43			113

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.				867578												
BLOCK-GUERRA				WELL #: 3	RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	968	-0-	-172	-0-	220	1	735	2	N	12	12	1			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	451	1	1693	2	N	-0-					-0-
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	513	1	1465	2	N	20	20	1			-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	602	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	509	1	1080	2	N	20	20	1			-0-
02	1400 N	1193	-0-	-207	-0-	570	1	623	2	N	-0-					-0-
GROOS NATIONAL BANK				WELL #: A 1	RRCID -> 128801	COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310							
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	879	1	2930	2	N	39	39	1			36
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	838	1	3139	2	N	-0-					36
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	991	1	2830	2	N	38	38	1			36
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1382	1	2591	2	N	-0-					36
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	1270	1	2697	2	N	38	38	1			36
02	3612 X	3272	-0-	-340	-0-	1563	1	1709	2	N	-0-					36
BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 148549	COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378							
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	9	9	1			-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 157769	COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456							
09	5160 X	4792	-0-	-368	-0-	1105	1	3687	2	N	-0-					248
10	5146 X	4969	-0-	-177	-0-	1046	1	3923	2	N	-0-					248
11	4830 X	4641	-0-	-189	-0-	1204	1	3437	2	N	-0-					248
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	1868	1	3502	2	N	-0-					248
01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	1653	1	3510	2	N	180	180	1			248
*02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	2202	1	2409	2	N	-0-					248
WOOD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 157779	COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501							
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	333	1	1111	2	N	-0-					147
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	276	1	1037	2	N	-0-					147
11	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	317	1	906	2	N	-0-					147
12	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	451	1	846	2	N	-0-					147
01	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	361	1	766	2	N	-0-					147
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	563	1	615	2	N	-0-					147
WOOD "B"				WELL #: 2	RRCID -> 157796	COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
WOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157799	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5306 - 5430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158086	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5412 - 5496			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5373 - 5430			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5296 - 5373			
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	319	1	1065	2	N	-0-			70
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	302	1	1131	2	N	-0-			70
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	351	1	1000	2	N	-0-			70
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	505	1	946	2	N	-0-			70
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	458	1	973	2	N	-0-			70
02	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	592	1	647	2	N	-0-			70
ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5000 - 5003			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006														
AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB								
HERSCHAP BROS.		381350												
AVIATOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178390	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1414 - 1676			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	9	RRCID ->	215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10948 - 11138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:	5301	RRCID ->	091999	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	16020	PERF.11989 - 12055
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		386310								
		WELL #:	3801	RRCID ->	094499	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11882 - 11976
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-	3
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 9	N	13	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	16

BMT - HALL, ALICE B.		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		386310								
		WELL #:	6801	RRCID ->	099711	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11740 - 11812
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:	682 F	RRCID ->	125999	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9422 - 9452
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PUIG "B"		4								
		WELL #:	4	RRCID ->	255862	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9466 - 9472
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COX, MARTIN REGAN		185995										
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007												

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			14
10		4 X	-0-	-0-	-4			Y	-0-			14
11		22 X	22	-0-	-0-		22 1	Y	-0-			14
12		18 N	18	-0-	-0-		18 1	Y	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02		28 N	-0-	-0-	-28			Y	-0-			14

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GARCIA 608		WELL #:		RRCID -> 253008		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952				
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010												

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT HEIRS		WELL #:		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330				
09	1380	N	904	-0-	-476		904 2	N	-0-			-0-
10	1116	N	763	-0-	-353		763 2	N	-0-			-0-
11	990	N	564	-0-	-426		564 2	N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-		1287 2	N	-0-			-0-
01	878	N	878	-0-	-0-		878 2	N	-0-			-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-		898 2	N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS S. (9450)		//CONT.//		04509 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		20	RRCID ->	266397	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9372 - 9549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8130 X	6835	-0-	-1295	-0-	732 1	6103 2	Y	-0-			-0-
10		7998 X	7062	-0-	-936	-0-	758 1	6304 2	Y	-0-			-0-
11		7740 X	5837	-0-	-1903	-0-	676 1	5161 2	Y	-0-			-0-
12		7998 X	7640	-0-	-358	-0-	855 1	6785 2	Y	-0-			-0-
01		7998 X	7378	-0-	-620	-0-	818 1	6560 2	Y	-0-			-0-
02		6384 X	5754	-0-	-630	-0-	826 1	4928 2	Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #:		18	RRCID ->	290087	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	10690 - 10710
09		17550 X	14796	-0-	-2754	-0-	1585 1	13211 2	Y	-0-		13
10		18135 X	15454	-0-	-2681	-0-	1658 1	13796 2	Y	-0-		13
11		17550 X	14597	-0-	-2953	-0-	1691 1	12906 2	Y	-0-		13
12		17887 X	14909	-0-	-2978	-0-	1668 1	13241 2	Y	-0-		13
01		16461 X	14791	-0-	-1670	-0-	1640 1	13151 2	Y	-0-		13
02		13972 X	12110	-0-	-1862	-0-	1737 1	10365 2	Y	7		20
							8	9				

AVIATORS, S. (9550)				04509 815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
HINNANT HEIRS "B"		WELL #:		110	RRCID ->	223488	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9675 - 9700
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
10		651 N	230	-0-	-421	-0-	230 2		N	-0-		-0-
11		570 N	341	-0-	-229	-0-	341 2		N	-0-		-0-
12		372 N	258	-0-	-114	-0-	258 2		N	-0-		-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02		308 N	141	-0-	-167	-0-	141 2		N	-0-		-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)				04509 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		13	RRCID ->	249051	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	8825 - 8839
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)				04699 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
D.C.R.C.		WELL #:			RRCID ->	176735	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8816 - 8862
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005												





OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10363 - 10447		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	40	1	948	3	Y	1		7
						1	9						
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1006	3	Y	1		8
						1	9						
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	3	Y	1		9
						1	9						
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1	1	1068	3	Y	1	5 1	5
						1	9						
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-		5
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	959	2	Y	1		6
						1	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	098652	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9628 - 9800		
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	62	1	1462	3	Y	2		8
						2	9						
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	46	1	1272	3	Y	1		9
						1	9						
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	58	1	1772	3	Y	1		10
						1	9						
12	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1	1	1490	3	Y	2	5 1	7
						2	9						
01	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			Y	-0-		7
02	1708 N	1055	-0-	-653	-0-	7	1	1047	2	Y	1		8
						1	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	099565	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	11633	PERF.11367 - 11387		
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	30	1	712	3	Y	1		4
						1	9						
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	3	Y	1		5
						1	9						
11	1080 N	926	-0-	-154	-0-	30	1	896	3	Y	-0-		5
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1348	3	Y	1	4 1	2
						1	9						
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-		2
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	2	Y	-0-		2

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	099566	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	11645	PERF. 9794 - 9806		
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	Y	2		4
						2	9						
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-		4
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	42	1	1292	3	Y	-0-		4
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1	1	1283	3	Y	1	5 1	-0-
						1	9						
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-		-0-
02	1204 N	1197	-0-	-7	-0-	8	1	1189	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	274 1	5935 3	Y	12	14	1	4
10	T. A.	6281	-0-	6281	6281	13 9	6009 3	Y	23	13	1	14
11	T. A.	5821	-0-	5821	12102	247 1	5542 3	Y	12	13	1	13
12	T. A.	5728	-0-	5728	17830	25 9	5485 3	Y	10	13	1	10
01	23232 X	5402	-0-	-17830	-0-	266 1	5177 2	Y	7	13	1	4
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	13 9	4677 2	Y	7			11

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

09	6060 X	5596	-0-	-464	-0-	247 1	5337 3	Y	11	13	1	1
10	6076 X	4821	-0-	-1255	-0-	12 9	4610 3	Y	18	10	1	9
11	5820 X	3831	-0-	-1989	-0-	191 1	3645 3	Y	8	9	1	8
12	5983 X	2681	-0-	-3302	-0-	20 9	2566 3	Y	5	8	1	5
01	5890 X	2652	-0-	-3238	-0-	177 1	2542 2	Y	3	7	1	1
*02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	9 9	6882 2	Y	10			11

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

09	690 N	682	-0-	-8	-0-	30 1	651 3	Y	1	2	1	-0-
10	899 N	217	-0-	-682	-0-	1 9	207 3	Y	1	1	1	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	9 1	675 3	Y	2	1	1	1
12	713 N	375	-0-	-338	-0-	1 9	358 3	Y	1	1	1	1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	33 1	277 2	Y	-0-	1	1	-0-
02	672 N	424	-0-	-248	-0-	2 9	407 2	Y	1			1

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	26 1	568 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	25 1	608 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36 1	741 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	620 N	562	-0-	-58	-0-	22 1	539 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	35 1	835 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44 1	1119 2	Y	2			2
						2 9						

-----  
 B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700  
 -----

09	3000 N	3089	-0-	89	89	137 1	2945 3	Y	6	7 1		-0-
						7 9						
10	3100 N	3486	-0-	386	475	138 1	3334 3	Y	13	7 1		6
						14 9						
11	3000 N	3385	-0-	385	860	156 1	3221 3	Y	7	7 1		6
						8 9						
12	4252 X	3392	-0-	-860	-0-	138 1	3247 3	Y	6	8 1		4
						7 9						
01	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	123 1	2926 2	Y	4	7 1		1
						4 9						
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	108 1	2789 2	Y	4			5
						4 9						

-----  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674  
 -----

09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13 1	311 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 3	Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	14 1	344 2	Y	-0-			-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11 1	287 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	117032	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9357 - 9366	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	2		30
						2	9						
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	23	1	315	3	N	-0-		30
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	21	1	295	3	N	-0-		30
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	23	1	317	3	N	3		33
						3	9						
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	N	-0-		33
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	20	1	261	2	N	2		35
						2	9						
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		21	RRCID ->	117085	COMPL. DATE	06/23/1985	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10138 - 10154	
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1718	3	N	-0-		4
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	3	N	5		9
						6	9						
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	126	1	1732	3	N	3		12
						3	9						
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	144	1	2008	3	N	3		15
						3	9						
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	147	1	1955	2	N	-0-		15
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	121	1	1619	2	N	1		16
						1	9						
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		22	RRCID ->	119114	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10110 - 10146	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	3	N	-0-		-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	3	N	-0-		-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1230	3	N	5		5
						6	9						
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	3	N	3		8
						3	9						
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	101	1	1344	2	N	-0-		8
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	2	N	-0-		8
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		23	RRCID ->	120325	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10150 - 10170	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	-0-		5
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	-0-		5
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	39	1	528	3	N	-0-		5
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	3		8
						3	9						
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-		8
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-		8
-----													
B.M.T.		WELL #:		20	RRCID ->	121135	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9632 - 9836	
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	51	1	1084	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	49	1	1186	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2361	50	1	1070	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
12	DLQ G-10	1200	-0-	1200	3561	48	1	1149	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	3000 N	1072	-0-	-1928	1633	43	1	1026	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
*02	2697 N	1064	-0-	-1633	-0-	40	1	1022	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	720 X	544	-0-	-176	-0-	38 1	506 3	N	-0-	-0-	
10	744 X	572	-0-	-172	-0-	39 1	527 3	N	5	5	
						6 9					
11	720 X	510	-0-	-210	-0-	34 1	472 3	N	4	9	
						4 9					
12	651 X	526	-0-	-125	-0-	35 1	487 3	N	4	13	
						4 9					
01	620 X	411	-0-	-209	-0-	29 1	382 2	N	-0-	13	
02	504 X	382	-0-	-122	-0-	27 1	355 2	N	-0-	13	
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274		
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	20 1	269 3	N	-0-	9	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	281 3	N	-0-	9	
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	19 1	256 3	N	-0-	9	
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	19 1	265 3	N	-0-	9	
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	20 1	260 2	N	-0-	9	
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	17 1	232 2	N	-0-	9	
B. M. T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141		
09	3000 N	3036	-0-	36	36	133 1	2896 3	Y	6	7 1	-0-
						7 9					
10	3025 N	2989	-0-	-36	-0-	117 1	2860 3	Y	11	6 1	5
						12 9					
11	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	133 1	2758 3	Y	6	6 1	5
						7 9					
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	117 1	2744 3	Y	5	6 1	4
						6 9					
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	129 1	3064 2	Y	4	7 1	1
						4 9					
*02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	105 1	2701 2	Y	4		5
						4 9					
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004		
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-	5	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	5	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-	5	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	N	-0-	5	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	N	-0-	5	
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	N	-0-	5	
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044								
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-				5
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-				5
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	Y	-0-				5
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	3	Y	-0-				5
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				5
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	2	1	302	2	Y	-0-				5
-----																
SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970								
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	114	1	2680	3	Y	-0-				14
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	3	Y	-0-				14
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	83	1	2544	3	Y	-0-				14
12	2883	N	2670	-0-	-213	-0-	2	1	2668	3	Y	-0-				14
01	2697	N	2419	-0-	-278	-0-	2419	2			Y	-0-				14
02	2464	N	2303	-0-	-161	-0-	15	1	2288	2	Y	-0-				14
-----																
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492								
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	123	1	2891	3	Y	3				11
							3	9								
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	113	1	3163	3	Y	-0-				11
11	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	93	1	2851	3	Y	-0-				11
12	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	2	1	3029	3	Y	3	12	1		2
							3	9								
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			Y	-0-				2
02	2912	X	2617	-0-	-295	-0-	18	1	2599	2	Y	-0-				2
-----																
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		23	RRCID ->	137189	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9416 - 9466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37

B.M.T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10069 - 10252
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	357 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	14	1	327 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	14	1	301 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	13	1	307 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	13	1	307 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	11	1	293 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9815 - 10000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10387 - 10624
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127 2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	94	1	2221 3	Y	3		12
						3	9					
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	80	1	2237 3	Y	-0-		12
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	71	1	2161 3	Y	-0-		12
12	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	2	1	2248 3	Y	2	9 1	5
						2	9					
01	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2		Y	-0-		5
02	2072 N	1905	-0-	-167	-0-	13	1	1892 2	Y	-0-		5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	9 1	175 3	Y	-0-	-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	30 1	746 3	Y	2	1 1
						2 9				1
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33 1	701 3	Y	2	2 1
						2 9				1
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	33 1	759 3	Y	2	1 1
						2 9				2
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15 1	349 2	Y	1	1 1
						1 9				2
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12 1	309 2	Y	1	1 1
						1 9				2
-----										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816		
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44 1	1028 3	Y	1	2
						1 9				
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	36 1	990 3	Y	-0-	2
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	937 3	Y	-0-	2
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	1 1	772 3	Y	1	2 1
						1 9				1
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-	1
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	6 1	880 2	Y	-0-	1
-----										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	4 1	2 2	N	-0-	17
						106 3				
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	17
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	17
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42 2		N	-0-	17
-----										
B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158		
09	1800 X	1251	-0-	-549	-0-	55 1	1193 3	Y	3	3 1
						3 9				5
10	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	52 1	1257 3	Y	3	5 1
						3 9				3
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	107 1	2222 3	Y	7	6 1
						8 9				4
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	94 1	2228 3	Y	5	4 1
						6 9				5
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	65 1	1547 2	Y	5	5 1
						6 9				5
02	2184 N	1237	-0-	-947	-0-	46 1	1188 2	Y	3	4 1
						3 9				4
-----										
B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	225	1	4860	3	Y	12	9	1			13
						13	9									
10	6200 X	3527	-0-	-2673	-0-	138	1	3379	3	Y	9	13	1			9
						10	9									
11	6000 X	3990	-0-	-2010	-0-	183	1	3794	3	Y	12	14	1			7
						13	9									
12	6200 X	3987	-0-	-2213	-0-	162	1	3815	3	Y	9	7	1			9
						10	9									
01	6169 X	5982	-0-	-187	-0-	240	1	5723	2	Y	17	13	1			13
						19	9									
*02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	190	1	4875	2	Y	11	14	1			10
						12	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

09	4530 X	4328	-0-	-202	-0-	192	1	4126	3	Y	9	10	1			9
						10	9									
10	4681 X	4475	-0-	-206	-0-	176	1	4281	3	Y	16	9	1			16
						18	9									
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	209	1	4334	3	Y	10	10	1			16
						11	9									
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	186	1	4402	3	Y	8	10	1			14
						9	9									
01	4557 X	4514	-0-	-43	-0-	182	1	4325	2	Y	6	10	1			10
						7	9									
*02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	158	1	4075	2	Y	6					16
						7	9									

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
12	155 N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	7 1	142 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	9 1	212 3	Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 2	Y	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215			
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	19 1	6 2	Y	-0-			5
						435 3						
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18 1	6 2	Y	-0-			5
						495 3						
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16 1	10 2	Y	-0-			5
						473 3						
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			5
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		Y	-0-			5
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	4 1	638 2	Y	-0-			5

B. M. T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295			
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	97 1	2093 3	Y	4	5 1		2
						4 9						
10	2759 X	2213	-0-	-546	-0-	87 1	2117 3	Y	8	5 1		5
						9 9						
11	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	89 1	1845 3	Y	4	4 1		5
						4 9						
12	2635 X	1997	-0-	-638	-0-	81 1	1913 3	Y	3	5 1		3
						3 9						
01	2418 X	2002	-0-	-416	-0-	81 1	1918 2	Y	3	5 1		1
						3 9						
02	1820 N	1392	-0-	-428	-0-	52 1	1338 2	Y	2			3
						2 9						

B. M. T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572			
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	207 1	4472 3	Y	9	10 1		-0-
						10 9						
10	5053 X	4907	-0-	-146	-0-	193 1	4694 3	Y	18	10 1		8
						20 9						
11	4890 X	4800	-0-	-90	-0-	220 1	4569 3	Y	10	10 1		8
						11 9						
12	4991 X	4851	-0-	-140	-0-	197 1	4645 3	Y	8	11 1		5
						9 9						
01	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	189 1	4505 2	Y	6	11 1		-0-
						7 9						
02	4480 X	4288	-0-	-192	-0-	160 1	4121 2	Y	6			6
						7 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	864	-0-	-216	-0-	39	1	823	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	51	1	1232	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	846	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836					
09	2340 X	1753	-0-	-587	-0-	77	1	1672	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	3	Y	8	4	1	5
						9	9							
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	3	Y	5	5	1	5
						6	9							
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2266	3	Y	4	5	1	4
						4	9							
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	93	1	2216	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	81	1	2072	2	Y	3			5
						3	9							
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884					
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1173	3	Y	2			4
						2	9							
10	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	41	1	1153	3	Y	-0-			4
						37	1	1139	3	Y	-0-			4
11	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	37	1	1139	3	Y	-0-			4
						1	1	1200	3	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-			-0-
						7	1	1075	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	7	1	1075	2	Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874					
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	67	1	1576	3	Y	1			27
						1	9							
10	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	59	1	1645	3	Y	-0-			27
						53	1	1602	3	Y	3			30
						3	9							
12	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1	1	1649	3	Y	5			35
						6	9							
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			Y	-0-			35
						10	1	1539	2	Y	4			39
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1539	2	Y	4			39
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	2220 X	2035	-0-	-185	-0-	90	1	1941	3	Y	4	4 1	1				
						4	9										
10	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	71	1	1729	3	Y	7	4 1	4				
						8	9										
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	3	Y	4	4 1	4				
						4	9										
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	78	1	1876	3	Y	3	4 1	3				
						3	9										
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	77	1	1826	2	Y	2	4 1	1				
						2	9										
02	1820 N	1410	-0-	-410	-0-	53	1	1355	2	Y	2		3				
						2	9										
B.M.T.										WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 49		RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
B.M.T.										WELL #: 48		RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	T. A.	12	-0-	12	12		12	3		Y	-0-		-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 52		RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	332	-0-	-4468	-0-	15 1	316 3	Y	1	3 1	5
10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	24 1	5853 3	Y	22	11 1	16
11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	25 1	5221 3	Y	11	12 1	15
12	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	20 1	4939 3	Y	9	12 1	12
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	21 1	5070 2	Y	7	12 1	7
*02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	17 1	4410 2	Y	6		13
-----											
B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218			
09	3390 X	3072	-0-	-318	-0-	13 1	2928 3	Y	6	7 1	3
10	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	12 1	3073 3	Y	12	7 1	8
11	3330 X	3176	-0-	-154	-0-	14 1	3022 3	Y	7	7 1	8
12	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	13 1	3172 3	Y	6	7 1	7
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	14 1	3475 2	Y	5	8 1	4
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	12 1	3174 2	Y	5		9
-----											
B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834			
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	49 1	1066 3	Y	3	3 1	1
10	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	45 1	1083 3	Y	3	3 1	1
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	57 1	1182 3	Y	4	4 1	1
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	48 1	1163 3	Y	3	2 1	2
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	50 1	1180 2	Y	3	3 1	2
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	39 1	1005 2	Y	2	3 1	1
-----											
B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	53	1	1267	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	51	1	1227	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	45	1	1063	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	1232 N	976	-0-	-256	-0-	36	1	938	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

09	1800 N	1533	-0-	-267	-0-	108	1	1425	3	N	-0-		17
10	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	106	1	1423	3	N	-0-		17
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	118	1	1620	3	N	-0-		17
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	118	1	1649	3	N	6		23
						7	9						
01	1519 N	1118	-0-	-401	-0-	78	1	1034	2	N	5		28
						6	9						
02	1624 N	1029	-0-	-595	-0-	71	1	956	2	N	2		30
						2	9						

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

09	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	263	1	5676	3	Y	14	11 1	8
						15	9						
10	DLQ G-10	6257	-0-	6257	6257	247	1	5993	3	Y	15	19 1	4
						17	9						
11	DLQ G-10	6105	-0-	6105	12362	280	1	5805	3	Y	18	19 1	3
						20	9						
12	DLQ G-10	6172	-0-	6172	18534	249	1	5909	3	Y	13	12 1	4
						14	9						
01	24660 X	6126	-0-	-18534	-0-	246	1	5861	2	Y	17	15 1	6
						19	9						
*02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	205	1	5266	2	Y	12	16 1	2
						13	9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10145 - 10175
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	97 1	2107 3	Y	5	3 1	4
10	2387 N	2168	-0-	-219	-0-	6 9	2076 3	Y	5	6 1	3
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	8 9	2249 3	Y	7	7 1	3
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	97 1	2295 3	Y	5	4 1	4
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	6 9	2230 2	Y	7	5 1	6
02	2212 N	2099	-0-	-113	-0-	94 1	2015 2	Y	5	6 1	5
						8 9					
						78 1					
						6 9					
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.11510 - 11528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9628 - 10733
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	Y	1	1 1	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1 9	402 3	Y	1		1
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	16 1	420 3	Y	1	1 1	1
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	20 1	152 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	1 9	139 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	7 1	89 2	Y	-0-		-0-
						6 1					
						3 1					
-----											
B.M.T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 9542 - 10168
09	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	60 1	1301 3	Y	3	3 1	1
10	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	3 9	1053 3	Y	3	4 1	-0-
11	1290 N	1023	-0-	-267	-0-	45 1	973 3	Y	3	3 1	-0-
12	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	47 1	992 3	Y	2	2 1	-0-
01	1116 N	964	-0-	-152	-0-	3 9	922 2	Y	3	3 1	-0-
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	43 1	1234 2	Y	3	3 1	-0-
						2 9					
						39 1					
						3 9					
						48 1					
						3 9					



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 56		RRCID -> 167907		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5970 X	5692	-0-	-278	-0-	402 1	5286 3	N	4	2 1	47
						4 9					
10	6169 X	5854	-0-	-315	-0-	406 1	5445 3	N	3		50
						3 9					
11	5970 X	5459	-0-	-511	-0-	371 1	5080 3	N	7		57
						8 9					
12	6107 X	5620	-0-	-487	-0-	376 1	5237 3	N	6		63
						7 9					
01	5952 X	5553	-0-	-399	-0-	388 1	5159 2	N	5	68 1	-0-
						6 9					
02	5320 X	4550	-0-	-770	-0-	316 1	4231 2	N	3		3
						3 9					

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 168106		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458		
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	4 1	82 3	Y	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	4 1	73 3	Y	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160			
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	116 1	2508 3	Y	6	6 1	5
						7 9					
10	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	109 1	2657 3	Y	7	8 1	4
						8 9					
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	123 1	2580 3	Y	8	9 1	3
						9 9					
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	113 1	2667 3	Y	6	5 1	4
						7 9					
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	105 1	2502 2	Y	7	6 1	5
						8 9					
*02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	93 1	2400 2	Y	5	7 1	3
						6 9					

B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258			
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	100 1	2156 3	Y	5	3 1	6
						6 9					
10	3348 X	2044	-0-	-1304	-0-	79 1	1959 3	Y	5	6 1	5
						6 9					
11	3240 X	1271	-0-	-1969	-0-	59 1	1208 3	Y	4	5 1	4
						4 9					
12	3348 X	2249	-0-	-1099	-0-	91 1	2152 3	Y	5	3 1	6
						6 9					
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	119 1	2843 2	Y	8	6 1	8
						9 9					
*02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	99 1	2541 2	Y	6	7 1	7
						7 9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	117 1	2519 3	Y	6	6 1		3
10	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	113 1	2756 3	Y	7	8 1		2
11	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5475	119 1	2470 3	Y	8	9 1		1
12	DLQ G-10	2593	-0-	2593	8068	105 1	2481 3	Y	6	5 1		2
01	3000 N	2618	-0-	-382	7686	105 1	2505 2	Y	7	6 1		3
*02	2800 N	2246	-0-	-554	7132	84 1	2156 2	Y	5	7 1		1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	73 1	963 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	75 1	1002 3	N	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78 1	1076 3	N	-0-			-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	73 1	1016 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	958	-0-	-127	-0-	67 1	891 2	N	-0-			-0-
02	1064 N	593	-0-	-471	-0-	41 1	552 2	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	97 1	2311 3	Y	5	3 1		2
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	137 1	3266 2	Y	10	6 1		6
*02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	102 1	2621 2	Y	6	8 1		4

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	122 1	2624 3	Y	7	6 1		4
10	3193 X	2802	-0-	-391	-0-	109 1	2685 3	Y	7	8 1		3
11	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	136 1	2831 3	Y	9	9 1		3
12	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	120 1	2835 3	Y	6	6 1		3
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	122 1	2907 2	Y	9	8 1		4
02	2772 X	2671	-0-	-101	-0-	100 1	2564 2	Y	6	8 1		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		69	RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	48 1	1021 3	Y	3	3 1		4
							3 9						
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	52 1	1252 3	Y	3	3 1		4
							3 9						
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	57 1	1193 3	Y	4	4 1		4
							4 9						
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	38 1	887 3	Y	2	2 1		4
							2 9						
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	54 1	1293 2	Y	4	3 1		5
							4 9						
*02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	34 1	882 2	Y	2	3 1		4
							2 9						
-----													
B.M.T.		WELL #:		81	RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378			
09		960 N	953	-0-	-7	-0-	42 1	909 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	41 1	971 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	46 1	948 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	41 1	982 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	41 1	981 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
02		896 N	715	-0-	-181	-0-	27 1	686 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
-----													
B.M.T.		WELL #:		70	RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830			
09		5040 X	4199	-0-	-841	-0-	186 1	4002 3	Y	10	6 1		6
							11 9						
10	DLQ	G-10	4439	-0-	4439	4439	176 1	4251 3	Y	11	13 1		4
							12 9						
11	DLQ	G-10	4318	-0-	4318	8757	198 1	4106 3	Y	13	14 1		3
							14 9						
12	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	13199	181 1	4250 3	Y	10	8 1		5
							11 9						
01		17541 X	4342	-0-	-13199	-0-	174 1	4155 2	Y	12	10 1		7
							13 9						
*02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	155 1	3979 2	Y	9	12 1		4
							10 9						
-----													
B.M.T.		WELL #:		80	RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841			
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	107 1	2324 3	Y	6	3 1		7
							7 9						
10	DLQ	G-10	2415	-0-	2415	2415	95 1	2313 3	Y	6	6 1		7
							7 9						
11	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	4400	90 1	1888 3	Y	6	6 1		7
							7 9						
12	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	6371	80 1	1887 3	Y	4	4 1		7
							4 9						
01		3000 N	2291	-0-	-709	5662	92 1	2192 2	Y	6	5 1		8
							7 9						
*02		2800 N	1837	-0-	-963	4699	69 1	1764 2	Y	4	5 1		7
							4 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2914 N	2841	-0-	-73	-0-	126	1	2707	3	Y	7	6 1	7
10	2914 X	1240	-0-	-1674	-0-	49	1	1188	3	Y	3	6 1	4
11	3060 X	1183	-0-	-1877	-0-	53	1	1126	3	Y	4	5 1	3
12	3162 X	1038	-0-	-2124	-0-	43	1	993	3	Y	2	3 1	2
01	3162 X	999	-0-	-2163	-0-	40	1	956	2	Y	3	3 1	2
02	2660 X	892	-0-	-1768	-0-	33	1	857	2	Y	2	3 1	1
-----													
B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	Y	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	12	1	311	2	Y	-0-		-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844	
09	1770 N	1386	-0-	-384	-0-	61	1	1322	3	Y	3	3 1	1
10	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	55	1	1332	3	Y	3	4 1	-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1506	3	Y	5	5 1	-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	3	Y	3	3 1	-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	2	Y	4	4 1	-0-
02	1316 N	1035	-0-	-281	-0-	39	1	994	2	Y	2	2 1	-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	1	1 1	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1 1	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	1	1 1	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	1	1 1	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-		-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	1	1 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10332	- 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1590 N	1433	-0-	-157	-0-	63 1	1367 3	Y	3	3 1		4
							3 9						
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	63 1	1521 3	Y	4	5 1		3
							4 9						
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74 1	1550 3	Y	5	5 1		3
							6 9						
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	67 1	1576 3	Y	4	3 1		4
							4 9						
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	70 1	1660 2	Y	5	4 1		5
							6 9						
*02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	60 1	1549 2	Y	4	4 1		5
							4 9						
-----													
B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9245	- 10024	
09		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	81 1	1746 3	Y	4	3 1		5
							4 9						
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	73 1	1770 3	Y	4	5 1		4
							4 9						
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	83 1	1732 3	Y	5	6 1		3
							6 9						
12		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	73 1	1742 3	Y	4	3 1		4
							4 9						
01		1860 N	1664	-0-	-196	-0-	67 1	1591 2	Y	5	4 1		5
							6 9						
02		1708 N	1478	-0-	-230	-0-	55 1	1420 2	Y	3	4 1		4
							3 9						
-----													
B.M.T.		WELL #:		83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9022	- 10264	
09		7950 X	7422	-0-	-528	-0-	329 1	7073 3	Y	18	13 1		24
							20 9						
10	DLQ	G-10	7904	-0-	7904	7904	312 1	7571 3	Y	19	22 1		21
							21 9						
11	DLQ	G-10	7616	-0-	7616	15520	349 1	7242 3	Y	23	24 1		20
							25 9						
12	DLQ	G-10	7800	-0-	7800	23320	315 1	7466 3	Y	17	15 1		22
							19 9						
01		30939 X	7619	-0-	-23320	-0-	306 1	7290 2	Y	21	19 1		24
							23 9						
*02		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	251 1	6451 2	Y	15	20 1		19
							17 9						
-----													
B.M.T.		WELL #:		96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10801	- 10830	
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
							11 1	272 3	Y	1	1 1		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	1 9						
							15 1	325 3	Y	1	1 1		-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 9						
							14 1	334 3	Y	1			1
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	1 9						
							9 1	218 2	Y	1	1 1		1
01		279 N	228	-0-	-51	-0-	1 9						
							10 1	266 2	Y	1	1 1		1
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	1 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9428 - 10634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10108 - 10253
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	143	1	3077	3	Y	8 6 1 16
10	4154	X	3058	-0-	-1096	-0-	121	1	2929	3	Y	7 9 1 14
11	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	172	1	3580	3	Y	11 11 1 14
12	4154	X	3804	-0-	-350	-0-	155	1	3640	3	Y	8 7 1 15
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	162	1	3866	2	Y	11 9 1 17
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	133	1	3419	2	Y	8 10 1 15

B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	162	1	3506	3	Y	9 6 1 7
10	DLQ	G-10	3944	-0-	3944	3944	155	1	3778	3	Y	10 11 1 6
11	DLQ	G-10	3951	-0-	3951	7895	180	1	3758	3	Y	12 12 1 6
12	DLQ	G-10	4231	-0-	4231	12126	171	1	4050	3	Y	9 7 1 8
01	13727	X	1601	-0-	-12126	-0-	64	1	1531	2	Y	5 6 1 7
02	2884	X	2485	-0-	-399	-0-	93	1	2386	2	Y	5 7 1 5

B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	1 1 1 -0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1 1 1 -0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	1 1 1 -0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	1 1 1 1
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	1 1 1 1
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	1 1 1 1

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	110	1	2377	3	Y	6	3 1	9
						7	9						
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	105	1	2560	3	Y	6	8 1	7
						7	9						
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	119	1	2481	3	Y	8	9 1	6
						9	9						
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	114	1	2684	3	Y	6	5 1	7
						7	9						
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	108	1	2582	2	Y	8	6 1	9
						9	9						
*02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	Y	5	7 1	7
						6	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	691	3	N	2	3 1	35
						2	9						
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	N	2		37
						2	9						
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	725	3	N	2	3 1	36
						2	9						
12	434 N	333	-0-	-101	-0-	13	1	319	3	N	1	1 1	36
						1	9						
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	10	1	285	2	N	-0-		36
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	11	1	283	2	N	-0-		36

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

09	2490 X	1115	-0-	-1375	-0-	49	1	1063	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	1798 X	1	-0-	-1797	-0-	1	3			Y	-0-	3 1	-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-		-0-
12	1147 N	87	-0-	-1060	-0-	3	1	84	3	Y	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

09	4650 X	4031	-0-	-619	-0-	178	1	3842	3	Y	10	8 1	7
						11	9						
10	4712 X	4143	-0-	-569	-0-	163	1	3969	3	Y	10	13 1	4
						11	9						
11	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	177	1	3677	3	Y	11	12 1	3
						12	9						
12	4805 X	2053	-0-	-2752	-0-	83	1	1966	3	Y	4	6 1	1
						4	9						
01	4805 X	3012	-0-	-1793	-0-	121	1	2882	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
*02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	179	1	4591	2	Y	10	10 1	1
						11	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	943	-0-	-317	-0-	42	1	899	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	806 N	726	-0-	-80	-0-	29	1	695	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	785	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	728 N	572	-0-	-156	-0-	21	1	550	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

09	720 N	681	-0-	-39	-0-	30	1	649	3	Y	2		2
						2	9						
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	Y	2	1 1	4
						2	9						
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	Y	3	2 1	5
						3	9						
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	Y	1	2 1	4
						1	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		40
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		40
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		40
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		40
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		40
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	107	1	2304	3	Y	6	3 1	10
						7	9						
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	100	1	2436	3	Y	6	7 1	9
						7	9						
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2374	3	Y	7	8 1	8
						8	9						
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	103	1	2418	3	Y	5	4 1	9
						6	9						
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	101	1	2403	2	Y	7	6 1	10
						8	9						
*02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	2210	2	Y	5	7 1	8
						6	9						



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	49	1	1054	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	DLQ G-10	1273	-0-	1273	1273	50	1	1220	3	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
11	DLQ G-10	1238	-0-	1238	2511	57	1	1177	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	DLQ G-10	1248	-0-	1248	3759	51	1	1194	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	3000 N	1267	-0-	-1733	2026	51	1	1212	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*02	2800 N	800	-0-	-2000	26	30	1	768	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
-----													
B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124				
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	318	1	6843	3	Y	17	12 1	18
						19	9						
10	7719 X	4964	-0-	-2755	-0-	196	1	4755	3	Y	12	18 1	12
						13	9						
11	7470 X	7131	-0-	-339	-0-	326	1	6782	3	Y	21	21 1	12
						23	9						
12	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	319	1	7565	3	Y	17	14 1	15
						19	9						
01	7471 X	6620	-0-	-851	-0-	266	1	6333	2	Y	19	17 1	17
						21	9						
02	6692 X	6618	-0-	-74	-0-	247	1	6356	2	Y	14	18 1	13
						15	9						
-----													
B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454				
09	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	52	1	1142	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	49	1	1193	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	DLQ G-10	1193	-0-	1193	2438	55	1	1134	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	DLQ G-10	1225	-0-	1225	3663	50	1	1172	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	3000 N	1214	-0-	-1786	1877	49	1	1162	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*02	2800 N	1086	-0-	-1714	163	41	1	1043	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	151	1	1979	3	N	-0-	25	
10	2325 N	2084	-0-	-241	-0-	145	1	1939	3	N	-0-	25	
11	2160 N	1996	-0-	-164	-0-	136	1	1860	3	N	-0-	25	
12	2201 N	2030	-0-	-171	-0-	136	1	1892	3	N	2	27	
						2	9						
01	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	133	1	1774	2	N	-0-	10 1	17
02	1876 N	1666	-0-	-210	-0-	116	1	1550	2	N	-0-		17
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508				
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	3	N	111	103 1	36
						122	9						
10	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	96	1	1291	3	N	1		37
						1	9						
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1372	3	N	7	9 1	35
						8	9						
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	141	1	1965	3	N	10		45
						11	9						
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	20	65 1	-0-
						22	9						
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-		-0-
-----													
B.M.T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	
-----													
B.M.T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206				
09	630 N	472	-0-	-158	-0-	21	1	450	3	Y	1		1
						1	9						
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280				
09	2220 N	2063	-0-	-157	-0-	84	1	1977	3	Y	2		8
						2	9						
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	3	Y	-0-		8
11	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	61	1	1870	3	Y	-0-		8
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2	1	2079	3	Y	2	8 1	2
						2	9						
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-		2
*02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1803	2	Y	-0-		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		99	RRCID ->	172473	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10055	- 11338		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		104	RRCID ->	172482	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	11643	PERF. 9559	- 11114			
09		3750 X	3384	-0-	-366	-0-	148	1	3227	3	Y	8	6	1	7
							9	9							
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	142	1	3416	3	Y	9	9	1	7
							10	9							
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	3	Y	10	11	1	6
							11	9							
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	138	1	3253	3	Y	7	6	1	7
							8	9							
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	138	1	3289	2	Y	10	9	1	8
							11	9							
*02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	Y	7	9	1	6
							8	9							

B.M.T.		WELL #:		108	RRCID ->	172512	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10192	- 10215			
09		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	64	1	1383	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	3	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	61	1	1461	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
01		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	60	1	1436	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
02		1400 N	1383	-0-	-17	-0-	52	1	1328	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

B.M.T.		WELL #:		107	RRCID ->	172534	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9179	- 10408			
09		3690 X	2975	-0-	-715	-0-	132	1	2835	3	Y	7	6	1	4
							8	9							
10		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	8	9	1	3
							9	9							
11		3000 X	2976	-0-	-24	-0-	136	1	2830	3	Y	9	10	1	2
							10	9							
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	135	1	3187	3	Y	7	6	1	3
							8	9							
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	135	1	3210	2	Y	9	8	1	4
							10	9							
02		2800 X	2707	-0-	-93	-0-	101	1	2599	2	Y	6	8	1	2
							7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	101	1	2388	3	Y	3	11
						3	9					
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	91	1	2528	3	Y	-0-	11
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	82	1	2508	3	Y	-0-	11
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2	1	2669	3	Y	3	4
						3	9				10 1	
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-	4
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	16	1	2340	2	Y	-0-	4
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206			
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	233	1	3061	3	N	-0-	33
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	209	1	2805	3	N	-0-	33
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	191	1	2613	3	N	5	38
						6	9					
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	189	1	2637	3	N	2	40
						2	9					
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	2	N	-0-	40
*02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	176	1	2362	2	N	-0-	40
-----												
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592			
09	7740 X	7455	-0-	-285	-0-	432	1	7023	3	N	-0-	-0-
10	7998 X	7658	-0-	-340	-0-	457	1	7201	3	N	-0-	-0-
11	7710 X	7205	-0-	-505	-0-	424	1	6781	3	N	-0-	-0-
12	7843 X	7343	-0-	-500	-0-	443	1	6900	3	N	-0-	-0-
01	7781 X	7154	-0-	-627	-0-	415	1	6739	2	N	-0-	-0-
02	6972 X	6509	-0-	-463	-0-	464	1	6045	2	N	-0-	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914			
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	2	3 1 -0-
						2	9					
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	36	1	867	3	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
11	1020 N	647	-0-	-373	-0-	30	1	615	3	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	992	3	Y	2	1 1 1
						2	9					
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	3	2 1 2
						3	9					
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	Y	2	3 1 1
						2	9					

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	2		15
						2	9						
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-		15
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	N	2		17
						2	9						
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	N	1		18
						1	9						
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	32	1	428	2	N	-0-		18
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	26	1	347	2	N	-0-		18

-----  
 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038  
 -----

09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	320	1	6921	3	Y	17	12	1	11
						19	9							
10	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	286	1	6965	3	Y	18	20	1	9
						20	9							
11	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	364	1	7569	3	Y	24	24	1	9
						26	9							
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	305	1	7190	3	Y	16	14	1	11
						18	9							
01	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	310	1	7390	2	Y	22	19	1	14
						24	9							
*02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	247	1	6347	2	Y	14	20	1	8
						15	9							

-----  
 B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791  
 -----

09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	42	1	1024	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	DLQ G-10	986	-0-	986	2055	45	1	938	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
12	DLQ G-10	995	-0-	995	3050	40	1	953	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	3000 N	1220	-0-	-1780	1270	49	1	1168	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*02	2462 N	1192	-0-	-1270	-0-	44	1	1145	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

-----  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287  
 -----

09	5130 X	4345	-0-	-785	-0-	307	1	4026	3	N	11			23
						12	9							
10	4929 X	4677	-0-	-252	-0-	324	1	4345	3	N	7			30
						8	9							
11	4770 X	4568	-0-	-202	-0-	310	1	4252	3	N	5			35
						6	9							
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	350	1	4885	3	N	12			47
						13	9							
01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	341	1	4530	2	N	16			63
						18	9							
02	4256 X	4191	-0-	-65	-0-	291	1	3892	2	N	7			70
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5820 X	4721	-0-	-1099	-0-	208	1	4501	3	Y	11	9	1	6
10	DLQ G-10	4319	-0-	4319	4319	12	9	4138	3	Y	10	13	1	3
11	DLQ G-10	4174	-0-	4174	8493	170	1	3969	3	Y	12	14	1	1
12	DLQ G-10	4562	-0-	4562	13055	11	9	4366	3	Y	10	9	1	2
01	17460 X	4405	-0-	-13055	-0-	192	1	4215	2	Y	12	10	1	4
*02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	13	9	4575	2	Y	10	12	1	2
-----														
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000				TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913				
09	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	97	1	2114	3	Y	5	3	1	7
10	DLQ G-10	2359	-0-	2359	2359	6	9	2259	3	Y	6	6	1	7
11	DLQ G-10	2255	-0-	2255	4614	7	9	2144	3	Y	7	7	1	7
12	DLQ G-10	2341	-0-	2341	6955	8	9	2241	3	Y	5	4	1	8
01	3000 N	2458	-0-	-542	6413	94	1	2351	2	Y	7	6	1	9
*02	2800 N	2229	-0-	-571	5842	99	1	2140	2	Y	5	6	1	8
-----														
B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932				
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	3	3	1	1
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	3	9	1442	3	Y	4	5	1	-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	59	1	1425	3	Y	4	4	1	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	4	9	1374	3	Y	3	3	1	-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	4	4	1	-0-
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	3	3	1	-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000				TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632				
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	133	1	2891	3	Y	6	7	1	2
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	7	9	3105	3	Y	12	7	1	7
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	128	1	2986	3	Y	7	7	1	7
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	13	9	3104	3	Y	6	7	1	6
01	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	144	1	3073	2	Y	4	7	1	3
*02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	8	9	2916	2	Y	4			7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		70	RRCID ->	176924	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10184 - 10204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775			
09	5880	X	5637	-0-	-243	-0-	254	1	5326	3	Y	52	29	1	46
							57	9							
10	DLQ	G-10	5908	-0-	5908	5908	252	1	5645	3	Y	10	11	1	45
							11	9							
11	DLQ	G-10	6663	-0-	6663	12571	285	1	6327	3	Y	46	10	1	81
							51	9							
12	DLQ	G-10	6377	-0-	6377	18948	302	1	6056	3	Y	17	91	1	7
							19	9							
01	25077	X	6129	-0-	-18948	-0-	308	1	5765	2	Y	51	28	1	30
							56	9							
02	5600	X	5273	-0-	-327	-0-	250	1	4989	2	Y	31			61
							34	9							

B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632			
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	36	1	583	3	N	1			43
							1	9							
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	42	1	650	3	N	-0-			43
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	N	-0-			43
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	41	1	631	3	N	-0-			43
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	N	1			44
							1	9							
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	1			45
							1	9							

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416			
09	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	85	1	1823	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
10	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	2020	79	1	1933	3	Y	7	4	1	4
							8	9							
11	DLQ	G-10	1924	-0-	1924	3944	89	1	1831	3	Y	4	4	1	4
							4	9							
12	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	5994	83	1	1963	3	Y	4	4	1	4
							4	9							
01	3000	N	1974	-0-	-1026	4968	79	1	1893	2	Y	2	5	1	1
							2	9							
*02	2800	N	1842	-0-	-958	4010	69	1	1770	2	Y	3			4
							3	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 123		RRCID -> 177666		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1681	-0-	-149	-0-	74 1 3 9	1604 3 Y	3	4 1	3
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	72 1 8 9	1762 3 Y	7	4 1	6
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	80 1 4 9	1660 3 Y	4	4 1	6
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	65 1 3 9	1565 3 Y	3	4 1	5
01	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	59 1 2 9	1394 2 Y	2	4 1	3
02	1428 N	1346	-0-	-82	-0-	50 1 2 9	1294 2 Y	2		5
-----										
B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3 Y	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3 Y	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3 Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3 Y	-0-		-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 2 Y	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	1 1	35 2 Y	-0-		-0-
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
09	990 N	503	-0-	-487	-0-	36 1	467 3 N	-0-		8
10	806 N	419	-0-	-387	-0-	29 1	390 3 N	-0-		8
11	630 N	329	-0-	-301	-0-	22 1	307 3 N	-0-		8
12	527 N	259	-0-	-268	-0-	17 1	242 3 N	-0-		8
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	15 1	200 2 N	-0-		8
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	12 1	163 2 N	-0-		8
-----										
B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
09	5520 X	5262	-0-	-258	-0-	232 1 14 9	5016 3 Y	13	9 1	14
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	221 1 14 9	5340 3 Y	13	15 1	12
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	249 1 18 9	5174 3 Y	16	17 1	11
12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	225 1 13 9	5333 3 Y	12	10 1	13
01	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	220 1 17 9	5241 2 Y	15	13 1	15
02	5068 X	5037	-0-	-31	-0-	188 1 12 9	4837 2 Y	11	14 1	12
-----										
B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242		
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	11 1 1 9	256 3 Y	1		5
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	8 1	192 3 Y	-0-		5
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	339 3 Y	1	1 1	5
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	278 3 Y	1		6
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	315 2 Y	1	1 1	6
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	352 2 Y	1	1 1	6



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
09	1412 N	1412 -0- -0- -0-	63 1 1346 3 Y					3	3 1		1
10	1550 N	1496 -0- -54 -0-	59 1 1433 3 Y					4	5 1		-0-
11	1463 N	1463 -0- -0- -0-	68 1 1391 3 Y					4	4 1		-0-
12	1457 N	1404 -0- -53 -0-	56 1 1345 3 Y					3	3 1		-0-
01	1488 N	1476 -0- -12 -0-	59 1 1413 2 Y					4	4 1		-0-
02	1372 N	1137 -0- -235 -0-	42 1 1092 2 Y					3	3 1		-0-
-----											
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072		
09	9175 X	9175 -0- -0- -0-	413 1 8701 3 Y					55	35 1		94
10	DLQ G-10	8474 -0- 8474 8474	353 1 7905 3 Y					196	36 1		254
11	DLQ G-10	8415 -0- 8415 16889	360 1 8014 3 Y					37	66 1		225
12	DLQ G-10	8463 -0- 8463 25352	397 1 7975 3 Y					83	127 1		181
01	36381 X	11029 -0- -25352 -0-	555 1 10368 2 Y					96	212 1		65
*02	8391 X	8391 -0- -0- -0-	400 1 7968 2 Y					21			86
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206		
09	576 N	576 -0- -0- -0-	41 1 535 3 N					-0-			10
10	561 N	561 -0- -0- -0-	39 1 522 3 N					-0-			10
11	577 N	577 -0- -0- -0-	39 1 538 3 N					-0-			10
12	880 N	880 -0- -0- -0-	59 1 821 3 N					-0-			10
01	714 N	714 -0- -0- -0-	50 1 664 2 N					-0-			10
*02	557 N	557 -0- -0- -0-	39 1 518 2 N					-0-			10
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433		
09	3541 X	3541 -0- -0- -0-	144 1 3393 3 Y					4			16
10	4092 X	3385 -0- -707 -0-	117 1 3268 3 Y					-0-			16
11	3960 X	3680 -0- -280 -0-	117 1 3563 3 Y					-0-			16
12	3875 X	3849 -0- -26 -0-	3 1 3842 3 Y					4	14 1		6
01	3718 X	3718 -0- -0- -0-	3718 2 Y					-0-			6
02	3444 X	3348 -0- -96 -0-	22 1 3326 2 Y					-0-			6
-----											
B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078		
09	1650 N	200 -0- -1450 -0-	9 1 191 3 Y					-0-			1
10	1085 N	-0- -0- -1085 -0-						-0-	1 1		-0-
11	720 N	-0- -0- -720 -0-						-0-			-0-
12	217 N	-0- -0- -217 -0-						-0-			-0-
01	1066 N	1066 -0- -0- -0-	43 1 1020 2 Y					3	1 1		2
*02	2800 N	3069 -0- 269 269	115 1 2946 2 Y					7	5 1		4





B.M.T. (LOBO CONS.)													//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE													WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9974 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09		6690 X	4276	-0-	-2414	-0-	173	1	4097	3	Y	5		20								
10		6262 X	5610	-0-	-652	-0-	194	1	5415	3	Y	1		21								
11		6060 X	5187	-0-	-873	-0-	165	1	5022	3	Y	-0-		21								
12		6262 X	5324	-0-	-938	-0-	4	1	5314	3	Y	5	21 1	5								
01		5859 X	5325	-0-	-534	-0-	5325	2			Y	-0-		5								
02		5068 X	4798	-0-	-270	-0-	32	1	4766	2	Y	-0-		5								
BENAVIDES, GLORIA BMT A													WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399		PERF. 9902 - 10014	
09		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	212	1	4448	3	Y	38	42 1	108								
10	DLQ	G-10	4446	-0-	4446	4446	190	1	4256	3	Y	-0-	15 1	93								
11	DLQ	G-10	4283	-0-	4283	8729	183	1	4070	3	Y	27	9 1	111								
12	DLQ	G-10	4401	-0-	4401	13130	209	1	4192	3	Y	-0-	18 1	93								
01		17592 X	4462	-0-	-13130	-0-	224	1	4196	2	Y	38	25 1	106								
*02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	211	1	4208	2	Y	12		118								
SALDIVAR ESTATE													WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10143 - 11437	
09		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	106	1	2500	3	Y	3		10								
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-		10								
11		2430 N	2316	-0-	-114	-0-	74	1	2242	3	Y	-0-		10								
12		2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2	1	2462	3	Y	3	10 1	3								
01		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-		3								
*02		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	16	1	2445	2	Y	-0-		3								
BMT													WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10122 - 10778	
09		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	65	1	1395	3	Y	3	3 1	-0-								
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	3	Y	5	3 1	2								
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	3	Y	3	3 1	2								
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1784	3	Y	3	4 1	1								
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	78	1	1861	2	Y	2	3 1	-0-								
*02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	62	1	1592	2	Y	2		2								

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	4470 X	3870	-0-	-600	-0-	171	1	3689	3	Y	9	6	1	8
10	DLQ G-10	3196	-0-	3196	3196	127	1	3060	3	Y	8	10	1	6
11	DLQ G-10	2955	-0-	2955	6151	136	1	2809	3	Y	9	10	1	5
12	DLQ G-10	3111	-0-	3111	9262	127	1	2976	3	Y	7	6	1	6
01	12431 X	3169	-0-	-9262	-0-	127	1	3032	2	Y	9	8	1	7
*02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	157	1	4029	2	Y	9	10	1	6

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953					
09	4980 X	4887	-0-	-93	-0-	216	1	4658	3	Y	12	9	1	7
10	5270 X	4637	-0-	-633	-0-	183	1	4442	3	Y	11	14	1	4
11	5100 X	4550	-0-	-550	-0-	209	1	4327	3	Y	13	15	1	2
12	5270 X	4779	-0-	-491	-0-	194	1	4574	3	Y	10	9	1	3
01	5053 X	4571	-0-	-482	-0-	184	1	4373	2	Y	13	11	1	5
02	4564 X	4308	-0-	-256	-0-	161	1	4137	2	Y	9	12	1	2

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180					
09	4560 X	4354	-0-	-206	-0-	252	1	4102	3	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	3508	-0-	3508	3508	206	1	3241	3	Y	55	41	1	27
11	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6849	197	1	3144	3	Y	-0-			27
12	DLQ G-10	1901	-0-	1901	8750	115	1	1786	3	Y	-0-			27
01	14271 X	5521	-0-	-8750	-0-	315	1	5128	2	Y	71	54	1	44
*02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	312	1	4070	2	Y	-0-			44

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826					
09	3000 N	3234	-0-	234	494	143	1	3082	3	Y	8	6	1	7
10	3100 N	3178	-0-	78	572	125	1	3044	3	Y	8	9	1	6
11	3532 X	2960	-0-	-572	-0-	136	1	2814	3	Y	9	10	1	5
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	112	1	2648	3	Y	6	6	1	5
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	132	1	3151	2	Y	9	8	1	6
02	2464 X	1892	-0-	-572	-0-	71	1	1817	2	Y	4	7	1	3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	57	1	750	3	N	-0-				25
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	57	1	762	3	N	-0-				25
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	51	1	701	3	N	2				27
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	53	1	739	3	N	-0-				27
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	55	1	732	2	N	-0-				27
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	48	1	643	2	N	-0-				27
-----															
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510						
09	3000 N	2915	-0-	-85	656	119	1	2796	3	N	-0-				-0-
10	3505 X	2849	-0-	-656	-0-	98	1	2751	3	N	-0-				-0-
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	77	1	2343	3	N	-0-				-0-
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2	1	2319	3	N	-0-				-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20				20
*02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	2	N	-0-	20	6		-0-
-----															
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334						
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-				1
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	Y	-0-				1
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-				1
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-				1
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-				1
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	Y	-0-				1
-----															
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486						
09	4380 X	4160	-0-	-220	-0-	169	1	3985	3	Y	5				25
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	146	1	4081	3	Y	-0-				25
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	129	1	3948	3	Y	-0-				25
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	3	1	4202	3	Y	4	17	1		12
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-				12
*02	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	25	1	3772	2	Y	-0-				12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	56	1	737	3	N	2			17
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	2	9	778	3	N	-0-			17
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	821	3	N	-0-			17
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	60	1	738	3	N	1			18
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	53	1	704	2	N	-0-			18
02	812 N	671	-0-	-141	-0-	47	1	624	2	N	-0-			18

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11671 - 11698

09	4290 X	3725	-0-	-565	-0-	165	1	3551	3	Y	8	9	1	2
10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	178	1	4309	3	Y	17	9	1	10
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	205	1	4258	3	Y	9	9	1	10
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	185	1	4364	3	Y	8	10	1	8
01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	182	1	4333	2	Y	6	10	1	4
*02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	159	1	4082	2	Y	6			10

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			3
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			3
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			3
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-			3
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			3
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-			3

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	2			7
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2	9	750	3	N	-0-			7
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	N	28			35
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	N	3			38
01	682 N	539	-0-	-143	-0-	31	9	507	2	N	10			48
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	N	-0-			48

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	182 1 11 9	3948 3	Y	10	7 1	8
10	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	168 1 11 9	4093 3	Y	10	13 1	5
11	4230 X	4181	-0-	-49	-0-	192 1 13 9	3976 3	Y	12	14 1	3
12	4340 X	4254	-0-	-86	-0-	173 1 10 9	4071 3	Y	9	8 1	4
01	4340 X	4221	-0-	-119	-0-	170 1 13 9	4038 2	Y	12	10 1	6
02	3892 X	3852	-0-	-40	-0-	144 1 9 9	3699 2	Y	8	11 1	3
-----											
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012		
09	4740 X	4664	-0-	-76	-0-	270 1	4394 3	Y	-0-		17
10	DLQ G-10	4794	-0-	4794	4794	281 1 78 9	4435 3	Y	71	51 1	37
11	DLQ G-10	4530	-0-	4530	9324	266 1	4264 3	Y	-0-		37
12	DLQ G-10	4680	-0-	4680	14004	282 1	4398 3	Y	-0-		37
01	18635 X	4631	-0-	-14004	-0-	265 1 62 9	4304 2	Y	56	50 1	43
*02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	296 1	3852 2	Y	-0-		43
-----											
B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848		
09	2550 N	2523	-0-	-27	-0-	112 1 6 9	2405 3	Y	5	6 1	-0-
10	2759 N	2663	-0-	-96	-0-	104 1 11 9	2548 3	Y	10	5 1	5
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	120 1 6 9	2483 3	Y	5	6 1	4
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	108 1 6 9	2538 3	Y	5	6 1	3
01	2666 N	2593	-0-	-73	-0-	104 1 3 9	2486 2	Y	3	6 1	-0-
02	2436 N	2309	-0-	-127	-0-	86 1 3 9	2220 2	Y	3		3
-----											
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510		
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	106 1 13 9	2487 3	N	12		62
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	75 1 6 9	2080 3	N	5		67
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	65 1 13 9	1976 3	N	12		79
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	2 1 11 9	1946 3	N	10		89
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2533 2	14 9	N	13		102
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	1811 2	N	12		114



-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	5	1	61	3	N	2	47
						2	9					
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	112	3	N	1	48
						1	9					
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	93	3	N	2	50
						2	9					
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	2	52
						2	9					
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	2	N	-0-	52
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-	52

-----  
 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10095 - 11301  
 -----

09	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	3	Y	6	5 1	5
						7	9						
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	106	1	2570	3	Y	10	5 1	10
						11	9						
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	5	5 1	10
						6	9						
12	2976 X	2176	-0-	-800	-0-	88	1	2084	3	Y	4	5 1	9
						4	9						
01	2976 X	2835	-0-	-141	-0-	114	1	2717	2	Y	4	6 1	7
						4	9						
02	2688 X	2227	-0-	-461	-0-	83	1	2141	2	Y	3		10
						3	9						

-----  
 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694  
 -----

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	Y	-0-		38
						16	1	248	3	Y	1		39
						1	9						
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	18	1	279	3	Y	1		40
						1	9						
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	27	1	417	3	Y	-0-		40
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	2		42
						2	9						
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-		42

-----  
 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674  
 -----

09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	58	1	1386	3	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	95	1	1242	3	N	2		17
						2	9						
10	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	96	1	1286	3	N	3		20
						3	9						
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	3	N	3		23
						3	9						
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	95	1	1326	3	N	5		28
						6	9						
01	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	93	1	1231	2	N	2		30
						2	9						
02	1288 N	1151	-0-	-137	-0-	80	1	1069	2	N	2		32
						2	9						

-----  
 TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128  
 -----

09	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	253	1	4112	3	Y	-0-		10
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	266	1	4200	3	Y	68	49 1	29
						75	9						
11	4320 X	4263	-0-	-57	-0-	251	1	4012	3	Y	-0-		29
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	274	1	4263	3	Y	-0-		29
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	258	1	4201	2	Y	55	49 1	35
						61	9						
02	4032 X	3993	-0-	-39	-0-	284	1	3709	2	Y	-0-		35

-----  
 B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583  
 -----

09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	9	1	223	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	9	1	220	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

-----  
 B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10255 - 10848  
 -----

09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	83	1	1804	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
10	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	83	1	2006	3	Y	8	4 1	4
						9	9						
11	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	94	1	1967	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
12	1953 N	1755	-0-	-198	-0-	71	1	1681	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
01	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	81	1	1919	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
*02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	74	1	1907	2	Y	3		4
						3	9						



B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	175	1	2304	3	N	9		69
						10	9						
10	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	178	1	2381	3	N	5		74
						6	9						
11	2460 N	2436	-0-	-24	-0-	165	1	2264	3	N	6		80
						7	9						
12	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	164	1	2283	3	N	7		87
						8	9						
01	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	173	1	2294	2	N	4	71 1	20
						4	9						
02	2268 N	2177	-0-	-91	-0-	151	1	2024	2	N	2		22
						2	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	116	1	2734	3	Y	3		10
						3	9						
10	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	99	1	2749	3	Y	-0-		10
						89	1	2701	3	Y	-0-		10
11	3090 X	2790	-0-	-300	-0-	2	1	2816	3	Y	3	10 1	3
						3	9						
12	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2786	2			Y	-0-		3
						17	1	2536	2	Y	-0-		3

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1	3645	3	Y	9	6 1	8
						10	9						
10	DLQ G-10	5169	-0-	5169	5169	204	1	4952	3	Y	12	14 1	6
						13	9						
11	DLQ G-10	4766	-0-	4766	9935	218	1	4533	3	Y	14	15 1	5
						15	9						
12	DLQ G-10	4909	-0-	4909	14844	199	1	4698	3	Y	11	9 1	7
						12	9						
01	19244 X	4400	-0-	-14844	-0-	177	1	4210	2	Y	12	11 1	8
						13	9						
*02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	155	1	3988	2	Y	9	12 1	5
						10	9						

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

09	630 N	618	-0-	-12	-0-	27	1	590	3	Y	1		4
						1	9						
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	2	1 1	5
						2	9						
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	2	2 1	5
						2	9						
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	652	3	Y	1	1 1	5
						1	9						
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	25	1	600	2	Y	2	1 1	6
						2	9						
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	570	2	Y	1	1 1	6
						1	9						

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	651	3	N	22			35
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	9	321	3	N	7			42
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	1	1	1	42
12	744 N	62	-0-	-682	-0-	4	1	58	3	N	-0-			42
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	N	-0-	42	1	-0-
02	308 N	63	-0-	-245	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577

09	1200 N	40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	44	9	N	40			40
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	6	-0-

B. M. T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	161	1	2617	3	Y	8			11
10	2883 N	2880	-0-	-3	-0-	172	1	2707	3	Y	1	9	1	3
11	2760 N	2744	-0-	-16	-0-	162	1	2582	3	Y	-0-			3
12	2883 N	2659	-0-	-224	-0-	160	1	2497	3	Y	2			5
01	2883 N	2572	-0-	-311	-0-	148	1	2414	2	Y	9	11	1	3
*02	2548 N	2309	-0-	-239	-0-	165	1	2144	2	Y	-0-	1	6	2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266

09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	2			6
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	53	1	1481	3	Y	-0-			6
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	Y	-0-			6
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	3	Y	1	6	1	1
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			1
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	2	Y	-0-			1

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

09	2160 X	2047	-0-	-113	-0-	90	1	1951	3	Y	5	3	1	14
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	3	Y	5	6	1	13
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	97	1	2013	3	Y	6	6	1	13
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	Y	5	4	1	14
01	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	78	1	1862	2	Y	5	5	1	14
02	1932 N	1845	-0-	-87	-0-	69	1	1772	2	Y	4	5	1	13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	Y	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-				-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	3	Y	5	3	1		11
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2031	3	Y	5	6	1		10
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1976	3	Y	6	6	1		10
12	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	83	1	1966	3	Y	4	4	1		10
01	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	80	1	1912	2	Y	6	5	1		11
02	1932 N	1816	-0-	-116	-0-	68	1	1744	2	Y	4	5	1		10

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	204	1	4404	3	Y	11	8	1		10
10	DLQ G-10	4590	-0-	4590	4590	181	1	4397	3	Y	11	14	1		7
11	DLQ G-10	4468	-0-	4468	9058	205	1	4249	3	Y	13	14	1		6
12	DLQ G-10	4278	-0-	4278	13336	173	1	4095	3	Y	9	8	1		7
01	17435 X	4099	-0-	-13336	-0-	165	1	3922	2	Y	11	10	1		8
*02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	136	1	3508	2	Y	8	11	1		5

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

09	3210 X	2421	-0-	-789	-0-	140	1	2273	3	Y	7				8
10	3410 X	1352	-0-	-2058	-0-	81	1	1271	3	Y	-0-	8	1		-0-
11	3300 X	3028	-0-	-272	-0-	178	1	2850	3	Y	-0-				-0-
12	3410 X	1116	-0-	-2294	-0-	67	1	1048	3	Y	1				1
01	3410 X	2349	-0-	-1061	-0-	136	1	2204	2	Y	8	9	1		-0-
*02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	213	1	2778	2	Y	1	1	6		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	88	1	1881	3	Y	5	3 1	8
10	DLQ G-10	2137	-0-	2137	2137	83	1	2048	3	Y	5	6 1	7
11	DLQ G-10	2081	-0-	2081	4218	95	1	1979	3	Y	6	6 1	7
12	DLQ G-10	2030	-0-	2030	6248	81	1	1945	3	Y	4	4 1	7
01	3000 N	2067	-0-	-933	5315	83	1	1977	2	Y	6	5 1	8
*02	2800 N	1911	-0-	-889	4426	71	1	1836	2	Y	4	5 1	7
-----													
B.M.T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842 - 11060	
09	660 N	16	-0-	-644	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	38	-0-	38	76	2	1	36	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	27	-0-	27	103	27	3			Y	-0-		-0-
01	141 X	38	-0-	-103	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
*02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10594 - 10675	
09	7830 X	6615	-0-	-1215	-0-	293	1	6307	3	Y	14	16 1	8
10	DLQ G-10	6885	-0-	6885	6885	271	1	6584	3	Y	27	15 1	20
11	DLQ G-10	6446	-0-	6446	13331	295	1	6136	3	Y	14	15 1	19
12	DLQ G-10	6301	-0-	6301	19632	255	1	6033	3	Y	12	15 1	16
01	25390 X	5758	-0-	-19632	-0-	232	1	5517	2	Y	8	15 1	9
*02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	195	1	5009	2	Y	8		17
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186 - 9196	
09	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	141	1	1853	3	N	22	57 1	19
10	2356 N	1990	-0-	-366	-0-	133	1	1785	3	N	65		84
11	2190 N	1828	-0-	-362	-0-	111	1	1519	3	N	180	159 1	105
12	2077 N	1791	-0-	-286	-0-	109	1	1519	3	N	148	124 1	129
01	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	101	1	1346	2	N	-0-	114 1	15
*02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	141	1	1890	2	N	59	35 1	39

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9045 - 9054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5940 X	5421	-0-	-519	-0-	314	1	5103	3	N	4					82
10	6138 X	4788	-0-	-1350	-0-	285	1	4496	3	N	6					88
11	6060 X	4335	-0-	-1725	-0-	255	1	4071	3	N	8					96
12	6262 X	4559	-0-	-1703	-0-	275	1	4276	3	N	7					103
01	6262 X	4328	-0-	-1934	-0-	250	1	4070	2	N	7					110
02	5068 X	4294	-0-	-774	-0-	305	1	3981	2	N	7					117
-----																
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10659 - 10667						
09	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	55	1	1305	3	N	2					32
10	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	46	1	1281	3	N	-0-					32
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	47	1	1433	3	N	-0-					32
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1	1	1452	3	N	2					34
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	2	9	9	N	8					42
02	1372 N	1246	-0-	-126	-0-	8	1	1238	2	N	-0-					42
-----																
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9272						
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	41	1	532	3	N	-0-					19
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	N	-0-					19
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	38	1	528	3	N	-0-					19
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	38	1	533	3	N	-0-					19
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	2	N	-0-					19
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	30	1	405	2	N	-0-					19
-----																
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10885 - 10958						
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
-----																
BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9480 - 9586						
09	2460 N	2333	-0-	-127	-0-	103	1	2223	3	Y	6	3	1			6
10	DLQ G-10	2486	-0-	2486	2486	98	1	2381	3	Y	6	6	1			6
11	DLQ G-10	2441	-0-	2441	4927	113	1	2320	3	Y	7	7	1			6
12	DLQ G-10	2518	-0-	2518	7445	103	1	2409	3	Y	5	4	1			7
01	3000 N	2545	-0-	-455	6990	102	1	2435	2	Y	7	6	1			8
*02	2800 N	2219	-0-	-581	6409	83	1	2130	2	Y	5	7	1			6





B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DERBY		WELL #:		2	RRCID ->	193733	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10624 - 10644
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	218 1	5467 3	N	15	21 1		12
10	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	17 9	6241 3	N	12	10 1		14
11	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	216 1	6564 3	N	17	24 1		7
12	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	13 9	6275 3	N	17	15 1		9
01	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	240 1	6757 2	N	11	9 1		11
*02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	19 9	5658 2	N	8	10 1		9

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			2
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	11 1	318 3	Y	-0-			2
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12 1	353 3	Y	-0-			2
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			2
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-			2
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3 1	445 2	Y	-0-			2

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6120 X	5760	-0-	-360	-0-	258 1	5428 3	Y	67	34 1		82
10	DLQ G-10	5772	-0-	5772	5772	74 9	5505 3	Y	19	14 1		87
11	DLQ G-10	5770	-0-	5770	11542	246 1	5462 3	Y	56	109 1		34
12	DLQ G-10	5892	-0-	5892	17434	62 9	5590 3	Y	22	23 1		33
01	23257 X	5823	-0-	-17434	-0-	278 1	5449 2	Y	75	33 1		75
*02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	24 9	4979 2	Y	39			114

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	1	1 1		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 9	187 3	Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	Y	1	1 1		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 9	232 3	Y	1	1 1		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10 1	259 2	Y	1	1 1		-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 9	225 2	Y	1	1 1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. B		WELL #: 4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	81	1	1691	3	Y	20	10 1	62
10	DLQ G-10	1911	-0-	1911	1911	22	9	1822	3	Y	6	4 1	64
11	DLQ G-10	1851	-0-	1851	3762	7	9	1753	3	Y	17	68 1	13
12	DLQ G-10	1901	-0-	1901	5663	19	9	1803	3	Y	7	6 1	14
01	3000 N	1949	-0-	-1051	4612	90	1	1825	2	Y	24	10 1	28
*02	2800 N	1711	-0-	-1089	3523	8	9	1617	2	Y	12		40
						13	9						
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142				
09	5730 X	5581	-0-	-149	-0-	322	1	5241	3	Y	16		20
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	18	9	5447	3	Y	-0-	18 1	2
11	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	345	1	5205	3	Y	-0-		2
12	5704 X	5682	-0-	-22	-0-	325	1	5335	3	Y	4		6
01	5704 X	5674	-0-	-30	-0-	4	9	5325	2	Y	19	24 1	1
*02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	328	1	4791	2	Y	-0-	1 6	-0-
						21	9						
						367	1						
B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018				
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2097	3	Y	5	3 1	4
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	6	9	1264	3	Y	3	5 1	2
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	3	Y	4	5 1	1
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	3	9	2479	3	Y	6	4 1	3
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	64	1	2329	2	Y	7	5 1	5
*02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	4	9	1969	2	Y	5	6 1	4
						105	1						
						7	9						
						98	1						
						8	9						
						77	1						
						6	9						
B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
B. M. T.		WELL #: 175		RRCID -> 196034		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018													

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10218 - 10230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

B.M.T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9894 - 10285	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280				
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	Y	11	11	1	1
							12	9							
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	4	1	1	4
							4	9							
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	26	1	524	3	Y	-0-	3	1	1
01	589	N	452	-0-	-137	-0-	23	1	422	2	Y	6	4	1	3
							7	9							
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	18	1	365	2	Y	14	12	1	5
							15	9							

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9166 - 9242				
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	82	1	1337	3	Y	3			30
							3	9							
10	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	87	1	1366	3	Y	-0-	25	1	5
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	81	1	1300	3	Y	-0-			5
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	85	1	1328	3	Y	1			6
							1	9							
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	83	1	1353	2	Y	5	11	1	-0-
							6	9							
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	99	1	1285	2	Y	1	1	6	-0-
							1	9							

B.M.T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9764 - 9774				
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	Y	-0-			105
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	918	3	Y	4			109
							4	9							
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	Y	4			113
							4	9							
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	Y	-0-			113
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	42	1	677	2	Y	2			115
							2	9							
02	728	N	474	-0-	-254	-0-	34	1	439	2	Y	1			116
							1	9							

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	77	1	1248	3	Y	3		3
						3	9						
10	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	81	1	1269	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	3	Y	-0-		-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	3	Y	1		1
						1	9						
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1489	2	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
*02	1428 N	1361	-0-	-67	-0-	97	1	1263	2	Y	1	1 6	-0-
						1	9						

-----  
 B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379  
 -----

09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	8	4 1	7
						9	9						
10	DLQ G-10	687	-0-	687	687	29	1	656	3	Y	2	2 1	7
						2	9						
11	DLQ G-10	622	-0-	622	1309	26	1	589	3	Y	6	10 1	3
						7	9						
12	DLQ G-10	136	-0-	136	1445	7	1	128	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
01	1509 N	64	-0-	-1445	-0-	3	1	60	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	22	1	441	2	Y	3		4
						3	9						

-----  
 B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188  
 -----

09	810 N	671	-0-	-139	-0-	30	1	633	3	Y	7	4 1	3
						8	9						
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	2	1 1	4
						2	9						
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	6	7 1	3
						7	9						
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	32	1	644	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	34	1	630	2	Y	8	4 1	6
						9	9						
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	28	1	565	2	Y	4		10
						4	9						

-----  
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128  
 -----

09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	76	1	1794	3	Y	2		12
						2	9						
10	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	66	1	1849	3	Y	-0-		12
11	2070 N	1847	-0-	-223	-0-	59	1	1788	3	Y	-0-		12
12	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	2	1	1903	3	Y	2	8 1	6
						2	9						
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			Y	-0-		6
02	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	11	1	1684	2	Y	-0-		6

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	59 1	12 2	Y	-0-		4
						949 3					
10	1178 N	982	-0-	-196	-0-	59 1	12 2	Y	-0-		4
						911 3					
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	57 1	18 2	Y	-0-		4
						897 3					
12	1054 N	837	-0-	-217	-0-	51 1	786 3	Y	-0-		4
01	1051 N	1051	-0-	-	-0-	61 1	990 2	Y	-0-		4
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	61 1	795 2	Y	-0-		4

-----  
 B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975  
 -----

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874  
 -----

09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	218 1	5164 3	N	-0-		-0-
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	185 1	5164 3	N	-0-		-0-
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	157 1	4814 3	N	-0-		-0-
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4 1	4988 3	N	-0-		-0-
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		N	-0-		-0-
*02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	29 1	4227 2	N	-0-		-0-

-----  
 RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825  
 -----

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970  
 -----

09	5237 X	2687	-0-	-2550	-0-	118 1	2562 3	Y	6	6 1	3
						7 9					
10	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	114 1	2782 3	Y	7	9 1	1
						8 9					
11	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	123 1	2576 3	Y	8	9 1	-0-
						9 9					
12	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	112 1	2616 3	Y	6	5 1	1
						7 9					
01	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	110 1	2618 2	Y	8	6 1	3
						9 9					
02	2632 X	2551	-0-	-81	-0-	95 1	2449 2	Y	6	7 1	2
						7 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	3
						49	3					
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	3
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	3
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	3
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-	3
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	4
						1	9					

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874			
09	29748 X	29748	-0-	-0-	-0-	1314	1	28356	3	Y	71	46 1 51
						78	9					
10	22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	907	1	22025	3	Y	55	70 1 36
						61	9					
11	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	883	1	18375	3	Y	57	67 1 26
						63	9					
12	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	705	1	16660	3	Y	38	36 1 28
						42	9					
01	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	647	1	15401	2	Y	45	42 1 31
						50	9					
*02	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	500	1	12862	2	Y	29	41 1 19
						32	9					

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120			
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	3	N	5	20 1 93
						6	9					
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2239	3	N	4	97
						4	9					
11	2460 N	2339	-0-	-121	-0-	223	1	2112	3	N	4	101
						4	9					
12	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	220	1	2168	3	N	6	107
						7	9					
01	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	209	1	2213	2	N	4	111
						4	9					
02	2184 N	2037	-0-	-147	-0-	174	1	1860	2	N	3	18 1 96
						3	9					

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314			
09	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	128	1	2076	3	Y	6	20
						7	9					
10	DLQ G-10	2287	-0-	2287	2287	136	1	2151	3	Y	-0-	16 1 4
11	DLQ G-10	2223	-0-	2223	4510	131	1	2092	3	Y	-0-	4
12	DLQ G-10	2285	-0-	2285	6795	138	1	2146	3	Y	1	5
						1	9					
01	3000 N	2274	-0-	-726	6069	131	1	2134	2	Y	8	12 1 1
						9	9					
*02	2800 N	2047	-0-	-753	5316	146	1	1901	2	Y	-0-	1 6 -0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149			
09	2370 N	2171	-0-	-199	-0-	188 1	1979 3	N	4	20 1	22
10	2418 N	2414	-0-	-4	-0-	214 1	2196 3	N	4		26
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	225 1	2127 3	N	7		33
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	227 1	2246 3	N	11		44
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	213 1	2250 2	N	2		46
02	2212 N	2082	-0-	-130	-0-	178 1	1901 2	N	3	48 1	1

B. M. T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701			
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	107 1	2289 3	Y	6	3 1	12
10	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	71 1	1714 3	Y	4	6 1	10
11	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	83 1	1720 3	Y	5	6 1	9
12	1891 N	1085	-0-	-806	-0-	43 1	1040 3	Y	2	3 1	8
01	1798 N	991	-0-	-807	-0-	40 1	948 2	Y	3	3 1	8
02	1680 N	884	-0-	-796	-0-	33 1	849 2	Y	2	3 1	7

B. M. T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282			
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	125 1	2037 3	Y	-0-		110
10	DLQ G-10	2179	-0-	2179	-0-	130 1	2049 3	Y	-0-		110
11	DLQ G-10	2142	-0-	2142	-0-	4321 1	2016 3	Y	-0-		110
12	DLQ G-10	2280	-0-	2280	-0-	6601 1	2140 3	Y	2		112
01	3000 N	2336	-0-	-664	-0-	134 1	2173 2	Y	26		138
*02	2800 N	2074	-0-	-726	-0-	148 1	1926 2	Y	-0-	32 6	106



B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	71	1	1149	3	N	1			58
						1	9							
10	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	77	1	1207	3	N	3			61
						3	9							
11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	63	1	1008	3	N	4			65
						4	9							
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1222	3	N	5			70
						6	9							
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	71	1	1160	2	N	5			75
						6	9							
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	69	1	905	2	N	5			80
						6	9							

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

09	7110 X	5104	-0-	-2006	-0-	225	1	4866	3	Y	12	9	1	13
						13	9							
10	DLQ G-10	4021	-0-	4021	4021	158	1	3852	3	Y	10	14	1	9
						11	9							
11	DLQ G-10	2761	-0-	2761	6782	127	1	2625	3	Y	8	11	1	6
						9	9							
12	DLQ G-10	2914	-0-	2914	9696	118	1	2789	3	Y	6	6	1	6
						7	9							
01	12517 X	2821	-0-	-9696	-0-	113	1	2699	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
*02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	126	1	3253	2	Y	7	8	1	5
						8	9							

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	294	1	3096	3	Y	10	54	1	35
						11	9							
10	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	289	1	2975	3	Y	9			44
						10	9							
11	3900 X	2378	-0-	-1522	-0-	226	1	2138	3	Y	13			57
						14	9							
12	4030 X	2968	-0-	-1062	-0-	272	1	2687	3	Y	8			65
						9	9							
01	3751 X	3333	-0-	-418	-0-	287	1	3036	2	Y	9			74
						10	9							
02	3164 X	2620	-0-	-544	-0-	223	1	2388	2	Y	8	26	1	56
						9	9							

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	452	-0-	-298	-0-	20	1	431	3	Y	1			5
						1	9							
10	775 N	523	-0-	-252	-0-	21	1	501	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	Y	2	2	1	5
						2	9							
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	Y	2	1	1	7
						2	9							
B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292					
09	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	89	1	1444	3	Y	-0-			45
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	3	Y	1			46
						1	9							
11	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	90	1	1430	3	Y	-0-			46
12	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	93	1	1453	3	Y	1			47
						1	9							
01	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	90	1	1460	2	Y	18			65
						20	9							
*02	1428 N	1404	-0-	-24	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-	16	6	49
WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105					
09	2520 N	2315	-0-	-205	-0-	201	1	2113	3	Y	1			25
						1	9							
10	DLQ G-10	2365	-0-	2365	2365	210	1	2154	3	Y	1			26
						1	9							
11	DLQ G-10	2326	-0-	2326	4691	222	1	2102	3	Y	2			28
						2	9							
12	DLQ G-10	2303	-0-	2303	6994	212	1	2090	3	Y	1			29
						1	9							
01	3000 N	2433	-0-	-567	6427	210	1	2222	2	Y	1			30
						1	9							
*02	2800 N	2086	-0-	-714	5713	178	1	1905	2	Y	3			33
						3	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1242	-0-	-498	-0-	55	1	1184	3	Y	3	3 1	11
						3	9						
10	1984 N	781	-0-	-1203	-0-	30	1	749	3	Y	2	3 1	10
						2	9						
11	1830 N	741	-0-	-1089	-0-	34	1	705	3	Y	2	2 1	10
						2	9						
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1769	3	Y	4	3 1	11
						4	9						
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2677	2	Y	8	5 1	14
						9	9						
*02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2259	2	Y	5	6 1	13
						6	9						

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	632	3	Y	2	9 1	6
						2	9						
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	53	1	540	3	Y	1		7
						1	9						
11	690 N	596	-0-	-94	-0-	57	1	536	3	Y	3		10
						3	9						
12	713 N	485	-0-	-228	-0-	45	1	439	3	Y	1		11
						1	9						
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	41	1	432	2	Y	1		12
						1	9						
02	560 N	444	-0-	-116	-0-	38	1	405	2	Y	1	5 1	8
						1	9						

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	9	2	N	-0-		55
						636	3						
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	N	-0-		55
						651	3						
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	20	1	12	2	N	-0-		55
						602	3						
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	1	1	647	3	N	-0-		55
01	682 N	625	-0-	-57	-0-	623	2	2	9	N	2		57
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	4	1	566	2	N	1		58
						1	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3870 X	3636	-0-	-234	-0-	315	1	3320	3	Y	1				32
10	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	328	1	3382	3	Y	2				34
11	3810 X	3530	-0-	-280	-0-	337	1	3190	3	Y	3				37
12	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	335	1	3315	3	Y	2				39
01	3813 X	3728	-0-	-85	-0-	322	1	3403	2	Y	3				42
02	3388 X	3116	-0-	-272	-0-	266	1	2846	2	Y	4				46
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
-----															
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312						
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	1				10
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	-0-				10
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	10	2	N	-0-				11
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	726	3	18	2	N	1				12
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	2	N	1				13
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	886	3	977	2	N	-0-	1	6		12
-----															
BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298						
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-				37
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-				37
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-				37
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	3				40
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	9	63	2	N	-0-				40
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-				40
-----															
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280						
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	168	1	2733	3	Y	7				77
10	DLQ G-10	3020	-0-	3020	3020	180	1	2840	3	Y	-0-	60	1		17
11	DLQ G-10	2865	-0-	2865	5885	169	1	2696	3	Y	-0-				17
12	DLQ G-10	2943	-0-	2943	8828	177	1	2764	3	Y	2				19
01	3000 N	2934	-0-	-66	8762	169	1	2754	2	Y	10	24	1		5
*02	2800 N	2586	-0-	-214	8548	11	9	2402	2	Y	-0-	2	6		3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	193	1	2033	3	Y	1		20
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	203	1	2083	3	Y	1		21
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	209	1	1974	3	Y	1		22
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	198	1	1957	3	Y	1		23
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	1		24
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	164	1	1751	2	Y	2		26
-----													
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104				
09	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	283	1	2981	3	N	6	28 1	21
10	3596 X	3327	-0-	-269	-0-	294	1	3024	3	N	8		29
11	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	307	1	2902	3	N	6		35
12	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	302	1	2975	3	N	7		42
01	3441 X	3312	-0-	-129	-0-	286	1	3020	2	N	5		47
02	3052 X	2839	-0-	-213	-0-	242	1	2591	2	N	5	25 1	27
-----													
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222				
09	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	78	1	1680	3	Y	4	3 1	4
10	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	72	1	1740	3	Y	4	5 1	3
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1747	3	Y	5	6 1	2
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1756	3	Y	4	3 1	3
01	1829 N	845	-0-	-984	-0-	34	1	809	2	Y	2	3 1	2
02	1708 N	305	-0-	-1403	-0-	11	1	293	2	Y	1	2 1	1
-----													
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9187 - 9270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3810 X	3652	-0-	-158	-0-	212	1	3440	3	Y	-0-	10
10	DLQ G-10	3815	-0-	3815	3815	224	1	3528	3	Y	57	25
						63	9					
11	DLQ G-10	3593	-0-	3593	7408	212	1	3381	3	Y	-0-	25
12	DLQ G-10	3758	-0-	3758	11166	227	1	3531	3	Y	-0-	25
01	14901 X	3735	-0-	-11166	-0-	214	1	3471	2	Y	45	30
						50	9					
*02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	239	1	3110	2	Y	-0-	30
-----												
WARREN, W. K.		WELL #:		3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8998 - 9082
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B. M. T.		WELL #:		187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9448 - 9476
09	2520 N	2426	-0-	-94	-0-	107	1	2312	3	Y	6	15
						7	9					
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	102	1	2481	3	Y	6	13
						7	9					
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	115	1	2393	3	Y	7	12
						8	9					
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	104	1	2439	3	Y	5	12
						6	9					
01	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	103	1	2455	2	Y	7	13
						8	9					
02	2352 N	2345	-0-	-7	-0-	88	1	2251	2	Y	5	11
						6	9					
-----												
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9546 - 9926
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WARREN, W. K.		WELL #:		6	RRCID ->	242326	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9132 - 9178
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	3	Y	-0-	8
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	99	1	1016	3	Y	1	9
						1	9					
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	104	1	985	3	Y	1	10
						1	9					
12	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	102	1	1007	3	Y	1	11
						1	9					
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	1031	2	Y	1	12
						1	9					
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	83	1	891	2	Y	1	13
						1	9					



OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	964	-0-	-146	-0-	56 1	906 3	Y	2			10
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	59 1	925 3	Y	-0-	9 1		1
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	55 1	876 3	Y	-0-			1
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	58 1	909 3	Y	1			2
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	56 1	914 2	Y	3	5 1		-0-
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61 1	794 2	Y	1	1 6		-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			41
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	N	-0-			41
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	N	-0-			41

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	121 1	2531 3	Y	5	22 1		22
10	DLQ G-10	2927	-0-	2927	2927	125 1	2791 3	Y	10	29 1		3
11	DLQ G-10	2783	-0-	2783	5710	120 1	2659 3	Y	4	1 1		6
12	DLQ G-10	2710	-0-	2710	8420	129 1	2581 3	Y	-0-	3 1		3
01	3000 N	2608	-0-	-392	8028	132 1	2469 2	Y	6	4 1		5
*02	2800 N	2616	-0-	-184	7844	124 1	2477 2	Y	14	13 1		6

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

09	3270 X	3251	-0-	-19	-0-	281 1	2960 3	N	9	30 1		18
10	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	294 1	3017 3	N	6			24
11	3240 X	3129	-0-	-111	-0-	298 1	2822 3	N	8			32
12	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	295 1	2911 3	N	8			40
01	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	277 1	2927 2	N	3			43
02	3024 X	2679	-0-	-345	-0-	228 1	2447 2	N	4	43 1		4



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	3210 X	2976	-0-	-234	-0-	132	1	2836	3	Y	7	6	1	4
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	128	1	3123	3	Y	8	9	1	3
11	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	133	1	2751	3	Y	9	10	1	2
12	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	113	1	2660	3	Y	6	6	1	2
01	3038 X	1644	-0-	-1394	-0-	66	1	1572	2	Y	5	5	1	2
*02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	138	1	3538	2	Y	8	8	1	2

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027					
09	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	145	1	3035	3	Y	5	11	1	13
10	DLQ G-10	3315	-0-	3315	3315	142	1	3162	3	Y	10	20	1	3
11	DLQ G-10	3202	-0-	3202	6517	138	1	3060	3	Y	4	1	1	6
12	DLQ G-10	3223	-0-	3223	9740	153	1	3070	3	Y	-0-	3	1	3
01	12911 X	3171	-0-	-9740	-0-	161	1	3003	2	Y	6	4	1	5
*02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	14	13	1	6

BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795					
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	1	1	1	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	1	1	1	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	1	1	1	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	1	1	1	-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632					
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	3	Y	3	3	1	3
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	66	1	1602	3	Y	4	5	1	2
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	3	Y	3	4	1	1
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1324	3	Y	3	3	1	1
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	2	Y	4	3	1	2
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	829	2	Y	2	3	1	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	21 1	438 3	Y	1					2
10	620 N	186	-0-	-434	-0-	1 9	178 3	Y	-0-					2
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	8 1	305 3	Y	1		1 1			2
12	465 N	223	-0-	-242	-0-	14 1	214 3	Y	-0-		2 1			-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	9 1	110 2	Y	-0-					-0-
02	308 N	88	-0-	-220	-0-	5 1	85 2	Y	-0-					-0-
						3 1								
B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584					
09	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	21 1	3084 3	Y	8		6 1			3
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	9 9	3281 3	Y	8		9 1			2
11	3240 X	3231	-0-	-9	-0-	134 1	3072 3	Y	10		10 1			2
12	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	148 1	2989 3	Y	7		6 1			3
01	3410 X	2768	-0-	-642	-0-	111 1	2648 2	Y	8		8 1			3
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	127 1	2618 2	Y	6		8 1			1
						8 9								
						102 1								
						7 9								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957					
JARAL		WELL #: 1												
09	4680 X	2082	-0-	-2598	-0-	1209 1	873 2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1466	-0-	1466	1466	689 1	777 2	Y	-0-					1
11	2744 X	1278	-0-	-1466	-0-	755 1	523 2	Y	-0-					1
12	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		Y	-0-		1 7			-0-
01	2542 X	785	-0-	-1757	-0-	784 2	1 9	Y	1					1
02	1932 X	148	-0-	-1784	-0-	148 2		Y	-0-					1
JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574					
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1 7			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984			TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800					
K&H FEE 942		WELL #: 2												
09	1110 N	245	-0-	-865	-0-	243 2	2 9	Y	2		3 1			4
10	744 N	508	-0-	-236	-0-	504 2	4 9	Y	4		5 1			3
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208 2	13 9	Y	12		12 1			3
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138 2	11 9	Y	10		5 1			8
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289 2	10 9	Y	9		10 1			7
02	924 N	692	-0-	-232	-0-	685 2	7 9	Y	6		9 1			4
K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166					
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2179 2	14 9	Y	13		10 1			10
10	2635 N	2236	-0-	-399	-0-	2222 2	14 9	Y	13		15 1			8
11	2340 N	1851	-0-	-489	-0-	1837 2	14 9	Y	13		17 1			4
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2293 2	18 9	Y	16		7 1			13
01	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	2006 2	12 9	Y	11		14 1			10
*02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1770 2	12 9	Y	11		14 1			7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730	- 10180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1265 2	12 9	Y	11	8 1		9
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236 2	8 9	Y	7	10 1		6
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 2	10 9	Y	9	12 1		3
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1274 2	10 9	Y	9	4 1		8
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431 2	8 9	Y	7	9 1		6
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365 2	9 9	Y	8	9 1		5
-----													
K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108	- 10130
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1815 2	12 9	Y	11	9 1		9
10	2325	N	1601	-0-	-724	-0-	1590 2	11 9	Y	10	12 1		7
11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1872 2	18 9	Y	16	18 1		5
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1930 2	17 9	Y	15	7 1		13
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866 2	13 9	Y	12	14 1		11
02	1764	N	1498	-0-	-266	-0-	1486 2	12 9	Y	11	15 1		7
-----													
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	130133	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9945	- 9970
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	39 1	496 2	Y	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	485 2	Y	-0-			-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	41 1	507 2	Y	-0-			-0-
12	378	N	249	-0-	-129	-0-	5 1	244 2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2020 - WELL PLUGGED 12-22-20													
-----													
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796	- 9926
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420	- 10500
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	115 1	1468 2	Y	9	11 1		16
							10 9						
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	124 1	1423 2	Y	10	12 1		14
							11 9						
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125 1	1549 2	Y	10	12 1		12
							11 9						
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	32 1	1524 2	Y	9	14 1		7
							10 9						
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	27 1	1568 2	Y	19	15 1		11
							21 9						
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	28 1	1405 2	Y	14	16 1		9
							15 9						
-----													
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	131878	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9570	- 9582
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	48 1	609 2	Y	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57 1	657 2	Y	-0-			-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	49 1	605 2	Y	-0-			-0-
12	682	N	245	-0-	-437	-0-	12 1	233 2	Y	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	199	1	2537	2	Y	42	57	1				80
						46	9										
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	217	1	2483	2	Y	49	58	1				71
						54	9										
11	2760 X	2223	-0-	-537	-0-	163	1	2018	2	Y	38	56	1				53
						42	9										
12	2883 X	2161	-0-	-722	-0-	44	1	2080	2	Y	34	57	1				30
						37	9										
01	2883 X	2386	-0-	-497	-0-	39	1	2266	2	Y	74	62	1				42
						81	9										
02	2604 X	2062	-0-	-542	-0-	40	1	1961	2	Y	55	62	1				35
						61	9										

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	2182	-0-	2182	-0-	2182	45	2137	2	Y	-0-						-0-
01	T. A.	2125	-0-	2125	-0-	4307	36	2089	2	Y	-0-						-0-
02	T. A.	1997	-0-	1997	-0-	6304	40	1957	2	Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	-0-	65	835	2	Y	-0-						-0-
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	-0-	85	970	2	Y	-0-						-0-
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	-0-	78	969	2	Y	-0-						-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	21	997	2	Y	-0-						-0-
01	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	-0-	17	989	2	Y	-0-						-0-
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1165	2	Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1073	2	Y	-0-						-0-
10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	-0-	89	1017	2	Y	-0-						-0-
11	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	-0-	77	949	2	Y	-0-						-0-
12	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	-0-	22	1046	2	Y	-0-						-0-
01	1116 N	810	-0-	-306	-0-	-0-	14	796	2	Y	-0-						-0-
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	19	950	2	Y	-0-						-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1230 N	980	-0-	-250	-0-	71 1	907 2	Y	2	4 1		5
10	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	2 9	982 2	Y	3	4 1		4
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	86 1	1013 2	Y	3	4 1		3
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	3 9	1216 2	Y	3	4 1		2
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	25 1	1250 2	Y	7	5 1		4
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	3 9	1117 2	Y	6	6 1		4
						22 1						
						8 9						
						23 1						
						7 9						
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	360 1	6492 2	Y	164	118 1		133
10	7626 X	6277	-0-	-1349	-0-	180 9	168 9	Y	153	187 1		99
11	7380 X	5778	-0-	-1602	-0-	6109 2	199 9	Y	181	222 1		58
12	7626 X	6598	-0-	-1028	-0-	5579 2	212 9	Y	193	94 1		157
01	7564 X	6777	-0-	-787	-0-	6386 2	177 9	Y	161	188 1		130
02	6552 X	5142	-0-	-1410	-0-	6600 2	149 9	Y	135	180 1		85
						4993 2						
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-			-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	360 1	2158 2	Y	11	9 1		9
10	2666 N	2117	-0-	-549	-0-	12 9	31 9	Y	28	24 1		13
11	2640 N	1756	-0-	-884	-0-	2086 2	33 9	Y	30	34 1		9
12	2604 N	2167	-0-	-437	-0-	1723 2	37 9	Y	34	16 1		27
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2130 2	32 9	Y	29	33 1		23
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2218 2	33 9	Y	30	36 1		17
						2050 2						
-----												
K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD "1612"		WELL #: 1		RRCID -> 164366		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4283	2	74	9	Y	67	182
10	4247 X	4147	-0-	-100	-0-	4147	2			Y	-0-	182
11	4290 X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			Y	-0-	182
12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			Y	-0-	182
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-	182
02	4060 X	3747	-0-	-313	-0-	3682	2	65	9	Y	59	59
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #: 7		RRCID -> 166438		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704			
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3684	2	43	9	Y	39	31
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3243	2	28	9	Y	25	18
11	4740 X	2674	-0-	-2066	-0-	2644	2	30	9	Y	27	9
12	4898 X	2554	-0-	-2344	-0-	2528	2	26	9	Y	24	21
01	4898 X	3268	-0-	-1630	-0-	3240	2	28	9	Y	25	19
02	3472 X	2613	-0-	-859	-0-	2589	2	24	9	Y	22	13
-----												
KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #: 2		RRCID -> 168195		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756			
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	360	1	3159	2	Y	26	23
						29	9					
10	4092 X	3051	-0-	-1041	-0-	3027	2	24	9	Y	22	16
11	3960 X	3235	-0-	-725	-0-	3200	2	35	9	Y	32	10
12	4092 X	3647	-0-	-445	-0-	3611	2	36	9	Y	33	27
01	4092 X	3742	-0-	-350	-0-	3712	2	30	9	Y	27	22
02	3304 X	2993	-0-	-311	-0-	2967	2	26	9	Y	24	15
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #: 6		RRCID -> 169531		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241			
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	Y	15	-0-
10	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-	-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	-0-
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	2			Y	-0-	-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-	-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	911	2	20	9	Y	18	18
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 14		RRCID -> 172813		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 173766		COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886			
09	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	116	1	1478	2	Y	9	16
						10	9					
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	132	1	1511	2	Y	10	14
						11	9					
11	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	128	1	1582	2	Y	9	11
						10	9					
12	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	26	1	1252	2	Y	7	6
						8	9					
01	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	22	1	1256	2	Y	13	7
						14	9					
02	1596 N	1378	-0-	-218	-0-	27	1	1338	2	Y	12	7
						13	9					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4440 X	4330	-0-	-110	-0-	312 1	3981 2	Y	34	45 1		65
10	4650 X	4254	-0-	-396	-0-	37 9 338 1	3873 2	Y	39	46 1		58
11	4500 X	4110	-0-	-390	-0-	43 9 305 1	3765 2	Y	36	49 1		45
12	4650 X	3575	-0-	-1075	-0-	40 9 73 1	3470 2	Y	29	49 1		25
01	4588 X	3443	-0-	-1145	-0-	32 9 58 1	3322 2	Y	57	49 1		33
02	4032 X	3280	-0-	-752	-0-	63 9 64 1	3166 2	Y	45	51 1		27
						50 9						
-----												
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750
09	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	95 1	1213 2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1167	-0-	-445	-0-	94 1	1073 2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	100 1	1236 2	Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	29 1	1388 2	Y	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	23 1	1336 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	24 1	1160 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	124 1	1577 2	Y	-0-			-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	128 1	1470 2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	106 1	1311 2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1398	-0-	-369	-0-	29 1	1369 2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1183	-0-	-429	-0-	20 1	1163 2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1237	-0-	-79	-0-	25 1	1212 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
09	1080 N	698	-0-	-382	-0-	48 1	650 2	Y	-0-			-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	94 1	1069 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	898	-0-	-182	-0-	68 1	830 2	Y	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	21 1	937 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	18 1	1008 2	Y	-0-			-0-
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	23 1	1114 2	Y	-0-			-0-
-----												
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	780 N	504	-0-	-276	-0-	37 1	467 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	44 1	502 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	625 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	16 1	746 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	11 1	650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	16 1	795 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-	-0-	-0-	42
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-	-0-	-0-	42
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-	-0-	-0-	42
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		N	-0-	-0-	-0-	42
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-	-0-	-0-	42
*02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-	-0-	-0-	42

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9825 - 9850
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	14 1	185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	13 1	153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	16 1	195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	98 N	56	-0-	-42	-0-	1 1	55 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2020 - WELL PLUGGED 12-15-20												

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1165 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1089	-0-	-368	-0-	1089 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	1250	-0-	-220	-0-	1250 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	417	-0-	-389	-0-	417 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	945	-0-	-119	-0-	945 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					59
10	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-					59
11	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			Y	-0-	57	1			2
12	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	2			Y	-0-					2
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					2
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	1205	2			Y	-0-					2

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	Y	10	8	1			8
10	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	1507	2	13	9	Y	12	13	1			7
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1233	2	13	9	Y	12	15	1			4
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1434	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1500	2	12	9	Y	11	13	1			8
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	13	1			6

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					41
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			Y	-0-					41
11	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	1128	2			Y	-0-	41	1			-0-
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1502	-0-	1502	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		915	-0-	915	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1275	-0-	1275	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
01	4776	X	1084	-0-	-3692	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	2	31	9	Y	28	21	1			23
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1612	2	37	9	Y	34	37	1			20
11	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	1350	2	42	9	Y	38	46	1			12
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1578	2	45	9	Y	41	20	1			33
01	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	1340	2	31	9	Y	28	36	1			25
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1333	2	34	9	Y	31	38	1			18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2		Y	-0-			10
10	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2		Y	-0-			10
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	2		Y	-0-	10	1	-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

09	8520 X	7883	-0-	-637	-0-	7817	2	66	9	Y	60	41	1	110
10	8525 X	8346	-0-	-179	-0-	8285	2	61	9	Y	55	85	1	80
11	8250 X	8238	-0-	-12	-0-	8172	2	66	9	Y	60	81	1	59
12	8432 X	8298	-0-	-134	-0-	8250	2	48	9	Y	44			103
01	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8400	2	47	9	Y	43	83	1	63
02	7700 X	7200	-0-	-500	-0-	7180	2	20	9	Y	18			81

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134

09	5910 X	4808	-0-	-1102	-0-	4764	2	44	9	Y	40	30	1	80
10	5983 X	4807	-0-	-1176	-0-	4767	2	40	9	Y	36	59	1	57
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6747	2	63	9	Y	57	66	1	48
12	5084 X	4999	-0-	-85	-0-	4966	2	33	9	Y	30			78
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5004	2	32	9	Y	29	61	1	46
02	5404 X	3654	-0-	-1750	-0-	3643	2	11	9	Y	10			56

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-	

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

09	1710 N	1603	-0-	-107	-0-	70	1	1529	3	Y	4	3	1	4
						4	9							
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1749	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	70	1	1670	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
*02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1609	2	Y	4	5	1	3
						4	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6450 X	6395	-0-	-55	-0-	322 1	6067 3	Y	5					61
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	338 1	6559 3	Y	2					63
11	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	383 1	6185 3	Y	-0-					63
12	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	395 1	6223 3	Y	-0-					63
*01	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	406 1	6324 2	Y	-0-					63
02	5880 X	5679	-0-	-201	-0-	322 1	5355 2	Y	2					65

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228					
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	108 1	2024 3	Y	1					22
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	112 1	2176 3	Y	-0-					22
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	127 1	2049 3	Y	-0-					22
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	125 1	1975 3	Y	-0-					22
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	137 1	2141 2	Y	-0-					22
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	105 1	1752 2	Y	-0-					22

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250					
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	136 1	2857 3	Y	5	33	1			30
10	DLQ G-10	2849	-0-	2849	2849	122 1	2716 3	Y	10	38	1			2
11	DLQ G-10	2716	-0-	2716	5565	117 1	2595 3	Y	4	1	1			5
12	DLQ G-10	2628	-0-	2628	8193	125 1	2502 3	Y	1	3	1			3
01	3000 N	2897	-0-	-103	8090	147 1	2743 2	Y	6	3	1			6
*02	2800 N	2637	-0-	-163	7927	125 1	2498 2	Y	13	14	1			5

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975					
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2 1	50 3	Y	5	14	1			11
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	38 3	Y	10	19	1			2
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1 1	22 3	Y	4	1	1			5
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	-0-	3	1			2
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	41 2	Y	6	4	1			4
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	14	12	1			6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466			
09	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	76 1	1594 3	Y	16	9 1	26
						18 9					
10	DLQ G-10	1671	-0-	1671	1671	71 1	1597 3	Y	3	3 1	26
						3 9					
11	DLQ G-10	1764	-0-	1764	3435	75 1	1675 3	Y	13	3 1	36
						14 9					
12	DLQ G-10	1695	-0-	1695	5130	80 1	1611 3	Y	4	36 1	4
						4 9					
01	DLQ G-10	1622	-0-	1622	6752	82 1	1525 2	Y	14	7 1	11
						15 9					
02	DLQ G-10	1514	-0-	1514	8266	72 1	1432 2	Y	9		20
						10 9					

B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	Y	5	4 1	1
						6 9					
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23 1	502 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
11	540 N	187	-0-	-353	-0-	8 1	175 3	Y	4	1 1	4
						4 9					
12	248 N	106	-0-	-142	-0-	5 1	101 3	Y	-0-	3 1	1
01	527 N	92	-0-	-435	-0-	4 1	81 2	Y	6	4 1	3
						7 9					
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	6 1	122 2	Y	14	12 1	5
						15 9					

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 3	6 9	Y	5	4 1	1
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	1 1	3
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	2 1	1
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 2	7 9	Y	6	4 1	3
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	14	12 1	5
						15 9					



OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55 1	1209 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	53 1	1286 3	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	59 1	1222 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
12	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	52 1	1241 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
01	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	51 1	1226 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
02	1204 N	1170	-0-	-34	-0-	44 1	1123 2	Y	3	4 1	-0-
						3 9					

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120		
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	46 1	965 3	Y	10	5 1	12
						11 9					
10	DLQ G-10	995	-0-	995	995	43 1	951 3	Y	1	2 1	11
						1 9					
11	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2022	44 1	975 3	Y	7	2 1	16
						8 9					
12	DLQ G-10	1044	-0-	1044	3066	49 1	992 3	Y	3	17 1	2
						3 9					
01	3000 N	1058	-0-	-1942	1124	53 1	995 2	Y	9	5 1	6
						10 9					
*02	2078 N	954	-0-	-1124	-0-	45 1	903 2	Y	5		11
						6 9					

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220		
09	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	49 1	1025 3	Y	5	13 1	9
						6 9					
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	49 1	1098 3	Y	10	18 1	1
						11 9					
11	DLQ G-10	1004	-0-	1004	2162	43 1	957 3	Y	4	1 1	4
						4 9					
12	DLQ G-10	918	-0-	918	3080	44 1	874 3	Y	-0-	3 1	1
01	3000 N	1099	-0-	-1901	1179	55 1	1037 2	Y	6	4 1	3
						7 9					
*02	2196 N	1017	-0-	-1179	-0-	48 1	954 2	Y	14	12 1	5
						15 9					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	70 1	1494 3	Y	3	3 1	3	3 1		1
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	64 1	1556 3	Y	6	3 1	6	3 1		4
11	DLQ G-10	1591	-0-	1591	3218	73 1	1515 3	Y	3	3 1	3	3 1		4
12	DLQ G-10	1627	-0-	1627	4845	65 1	1559 3	Y	3	4 1	3	4 1		3
01	3000 N	1580	-0-	-1420	3425	64 1	1514 2	Y	2	4 1	2	4 1		1
*02	2800 N	1411	-0-	-1389	2036	53 1	1356 2	Y	2		2			3
-----														
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432					
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	68 1	1422 3	Y	5	8 1	5	8 1		7
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	68 1	1513 3	Y	11	18 1	11	18 1		-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	68 1	1500 3	Y	4	1 1	4	1 1		3
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	70 1	1414 3	Y	1	3 1	1	3 1		1
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	81 1	1513 2	Y	6	3 1	6	3 1		4
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67 1	1333 2	Y	13	13 1	13	13 1		4
-----														
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420					
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	283 3	Y	11	4 1	11	4 1		7
10	372 N	53	-0-	-319	-0-	12 1	39 3	Y	11	17 1	11	17 1		1
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	12 9		Y	4	1 1	4	1 1		4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1	3 1	1	3 1		2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	7	4 1	7	4 1		5
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	13	12 1	13	12 1		6
-----														
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552					
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	N	1	1 1	1	1 1		-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	1 9	67 3	N	-0-		-0-			-0-
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	4 1		N	-0-		-0-			-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 3		N	-0-		-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 3	154 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	2		3
						2	9						
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	2	1 1	4
						2	9						
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	2	2 1	4
						2	9						
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	26	1	625	3	Y	1	1 1	4
						1	9						
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	26	1	613	2	Y	2	1 1	5
						2	9						
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	24	1	612	2	Y	1	1 1	5
						1	9						

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618				
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	6	1	122	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	11	13 1	1
						12	9						
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	5	1	121	3	Y	3	1 1	3
						3	9						
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	146	2	Y	6	4 1	4
						7	9						
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	14	12 1	6
						15	9						

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930				
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	159	1	2093	3	N	5		25
						6	9						
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	162	1	2164	3	N	5		30
						6	9						
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	147	1	2019	3	N	7		37
						8	9						
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	3	N	5		42
						6	9						
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	150	1	1999	2	N	8		50
						9	9						
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	132	1	1767	2	N	7		57
						8	9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7224 - 7372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	171	1	3707	3	Y	10	8	1		11
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	179	1	4353	3	Y	12	14	1		9
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	151	1	3135	3	Y	10	12	1		7
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	221	1	5232	3	Y	13	9	1		11
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	215	1	5115	2	Y	16	14	1		13
*02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	179	1	4602	2	Y	11	14	1		10
-----															
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7849 - 8154					
09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	222	1	4768	3	N	12	10	1		13
10	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	226	1	5502	3	N	14	18	1		9
11	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	225	1	4661	3	N	15	17	1		7
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	178	1	4204	3	N	10	9	1		8
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	213	1	5072	2	N	16	13	1		11
*02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	185	1	4765	2	N	11	14	1		8
-----															
B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 7932 - 8144					
09	5550 X	4533	-0-	-1017	-0-	200	1	4321	3	Y	11	9	1		9
10	4526 X	4426	-0-	-100	-0-	176	1	4238	3	Y	11	14	1		6
11	4380 X	4083	-0-	-297	-0-	186	1	3884	3	Y	12	14	1		4
12	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	171	1	4028	3	Y	9	8	1		5
01	4526 X	3992	-0-	-534	-0-	160	1	3820	2	Y	11	10	1		6
02	4088 X	3263	-0-	-825	-0-	122	1	3133	2	Y	7	10	1		3
-----															
B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 7451 - 7471					
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	237	1	5139	3	N	13	9	1		14
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	217	1	5260	3	N	14	15	1		13
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	250	1	5179	3	N	17	18	1		12
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	189	1	4445	3	N	10	9	1		13
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	196	1	4663	2	N	14	13	1		14
*02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	205	1	5279	2	N	13	14	1		13

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11610 X	6839	-0-	-4771	-0-	303	1	6517	3	Y	17	14	1	16
						19	9							
10	9238 X	6886	-0-	-2352	-0-	271	1	6596	3	Y	17	22	1	11
						19	9							
11	8940 X	6432	-0-	-2508	-0-	294	1	6116	3	Y	20	22	1	9
						22	9							
12	8587 X	6312	-0-	-2275	-0-	256	1	6041	3	Y	14	12	1	11
						15	9							
01	7843 X	6014	-0-	-1829	-0-	242	1	5753	2	Y	17	15	1	13
						19	9							
02	6384 X	5364	-0-	-1020	-0-	200	1	5151	2	Y	12	16	1	9
						13	9							

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	156	1	3343	3	N	9	6	1	7
						10	9							
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3271	3	N	9	11	1	5
						10	9							
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	3	N	11	12	1	4
						12	9							
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	137	1	3211	3	N	8	7	1	5
						9	9							
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	129	1	3076	2	N	10	9	1	6
						11	9							
*02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	107	1	2759	2	N	7	9	1	4
						8	9							

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

09	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	399	1	8621	3	N	-0-			-0-
10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	359	1	8706	3	N	-0-			-0-
11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	407	1	8435	3	N	-0-			-0-
12	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	358	1	8476	3	N	-0-			-0-
01	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	342	1	8144	2	N	-0-			-0-
*02	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	310	1	7984	2	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

09	24900 X	20197	-0-	-4703	-0-	891	1	19253	3	N	48	38	1	38
						53	9							
10	25730 X	22090	-0-	-3640	-0-	871	1	21161	3	N	53	63	1	28
						58	9							
11	24900 X	16763	-0-	-8137	-0-	766	1	15942	3	N	50	59	1	19
						55	9							
12	24552 X	15597	-0-	-8955	-0-	632	1	14928	3	N	34	31	1	22
						37	9							
01	22568 X	13777	-0-	-8791	-0-	554	1	13181	2	N	38	37	1	23
						42	9							
02	19964 X	12244	-0-	-7720	-0-	457	1	11757	2	N	27	37	1	13
						30	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11370 X	7670	-0-	-3700	-0-	339 1	7311 3	N	18	15 1		17
						20 9						
10	10292 X	6184	-0-	-4108	-0-	244 1	5923 3	N	15	20 1		12
						17 9						
11	8670 X	5996	-0-	-2674	-0-	275 1	5701 3	N	18	20 1		10
						20 9						
12	8959 X	6291	-0-	-2668	-0-	254 1	6022 3	N	14	12 1		12
						15 9						
01	8680 X	8371	-0-	-309	-0-	336 1	8010 2	N	23	18 1		17
						25 9						
02	7168 X	6992	-0-	-176	-0-	261 1	6714 2	N	15	20 1		12
						17 9						

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785

09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	177 1	3825 3	N	10	8 1		8
						11 9						
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	166 1	4042 3	N	11	13 1		6
						12 9						
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	178 1	3692 3	N	12	14 1		4
						13 9						
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	157 1	3711 3	N	9	7 1		6
						10 9						
01	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	145 1	3458 2	N	11	9 1		8
						12 9						
*02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	133 1	3423 2	N	8	10 1		6
						9 9						

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	113 1	2382 3	N	38	27 1		18
						42 9						
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	125 1	2784 3	N	-0-	11 1		7
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	117 1	2590 3	N	27	9 1		25
						30 9						
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	131 1	2621 3	N	-0-	18 1		7
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	146 1	2729 2	N	38	25 1		20
						42 9						
*02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	101 1	2009 2	N	13			33
						14 9						

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430

09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	123	1	2672	3	N	7	6	1		7
						8	9								
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	109	1	2671	3	N	7	9	1		5
						8	9								
11	3240 X	2694	-0-	-546	-0-	123	1	2562	3	N	8	9	1		4
						9	9								
12	3317 X	2639	-0-	-678	-0-	108	1	2524	3	N	6	5	1		5
						7	9								
01	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	104	1	2484	2	N	7	6	1		6
						8	9								
02	2604 X	2139	-0-	-465	-0-	80	1	2053	2	N	5	7	1		4
						6	9								
B.M.T.		WELL #: 127		RRCID -> 289705		COMPL. DATE 01/30/2018			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544						
09	0 W	2	-0-	2	850	2	3			N	-0-				-0-
10	0 W	6	-0-	6	856	6	3			N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-				-0-
12	0 W	22	-0-	22	878	22	3			N	-0-				-0-
01	0 W	18	-0-	18	896	1	1	17	2	N	-0-				-0-
02	0 W	8	-0-	8	904	8	2			N	-0-				-0-
B.M.T.		WELL #: 23		RRCID -> 289706		COMPL. DATE 08/31/2017			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388						
09	38700 X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-				-0-
10	39990 X	689	-0-	-39301	-0-	28	1	659	3	N	-0-				2
						2	9								
11	38700 X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-	2	1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-				-0-
B.M.T.		WELL #: 98		RRCID -> 289707		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606						
09	15000 X	1575	-0-	-13425	-0-	70	1	1501	3	N	4	3	1		3
						4	9								
10	15500 X	1579	-0-	-13921	-0-	63	1	1512	3	N	4	5	1		2
						4	9								
11	15000 X	1557	-0-	-13443	-0-	71	1	1480	3	N	5	5	1		2
						6	9								
12	1953 X	1237	-0-	-716	-0-	51	1	1183	3	N	3	3	1		2
						3	9								
01	1829 X	1224	-0-	-605	-0-	49	1	1172	3	N	3	3	1		2
						3	9								
02	1484 X	987	-0-	-497	-0-	37	1	948	2	N	2	3	1		1
						2	9								
B.M.T.		WELL #: 155		RRCID -> 289728		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477						
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				-0-
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		175	RRCID ->	289729	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10427	PERF.	7696 - 7712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		43710 X	10189	-0-	-33521	-0-	451 1	9712 3	N	24	19 1		22
							26 9						
10		45167 X	10017	-0-	-35150	-0-	395 1	9596 3	N	24	29 1		17
							26 9						
11		43710 X	9292	-0-	-34418	-0-	426 1	8835 3	N	28	31 1		14
							31 9						
12		11780 X	9386	-0-	-2394	-0-	380 1	8984 3	N	20	18 1		16
							22 9						
01		11160 X	8652	-0-	-2508	-0-	348 1	8278 2	N	24	22 1		18
							26 9						
02		9520 X	7434	-0-	-2086	-0-	278 1	7138 2	N	16	22 1		12
							18 9						
-----													
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	58	RRCID ->	289781	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7969 - 8094
09		150 X	75	-0-	-75	-0-	5 1	70 3	N	-0-			18
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	57 3	N	-0-			18
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	41 3	N	-0-			18
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-			18
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 3	N	-0-			18
*02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	N	-0-			18
-----													
B.M.T.				WELL #:	158	RRCID ->	289782	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	7190 - 7401
09		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
B.M.T.				WELL #:	195	RRCID ->	289922	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	7682 - 7710
09		3300 X	132	-0-	-3168	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-
10		3410 X	126	-0-	-3284	-0-	5 1	121 3	N	-0-			-0-
11		3300 X	152	-0-	-3148	-0-	6 1	146 3	N	-0-			-0-
12		141 X	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	N	-0-			-0-
01		124 X	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	N	-0-			-0-
02		140 X	114	-0-	-26	-0-	4 1	110 2	N	-0-			-0-
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI MINERAL 'C'				WELL #:	3	RRCID ->	290543	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	7118 - 7128
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		04951 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	5606	-0-	-754	-0-	631 1 46 4	4903 3 26 9	Y	24	18 1	51
10	6169 X	5695	-0-	-474	-0-	849 1 24 4	4797 3 25 9	Y	23	15 1	59
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	778 1 97 4	5061 3 29 9	Y	26	46 1	39
12	6076 X	6011	-0-	-65	-0-	756 1 124 4	5101 3 30 9	Y	27	43 1	23
01	6076 X	5998	-0-	-78	-0-	856 1 127 4	4986 3 29 9	Y	26	39 1	10
*02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	1319 1 206 4	4584 3 22 9	Y	20	22 1	8

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 204430		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316			
09	5430 X	4459	-0-	-971	-0-	500 1 37 4	3893 3 29 9	Y	26	18 1	52
10	5611 X	4624	-0-	-987	-0-	687 1 20 4	3888 3 29 9	Y	26	16 1	62
11	5280 X	5033	-0-	-247	-0-	656 1 82 4	4262 3 33 9	Y	30	48 1	44
12	5208 X	5141	-0-	-67	-0-	646 1 106 4	4355 3 34 9	Y	31	47 1	28
01	5208 X	5152	-0-	-56	-0-	734 1 109 4	4275 3 34 9	Y	31	43 1	16
*02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	1075 1 168 4	3735 3 26 9	Y	24	25 1	15

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 286018		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALDERAS DEEP		05194 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
ERIN OIL CO.		253366									
CANTU GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178630		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
COUNTISS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2400)				05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GALLAGHER, J.W.				WELL #: 1	RRCID -> 116465	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 1817	-	1832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALDWIN, J. C.				WELL #: 34	RRCID -> 180075	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 2390	-	2392	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALDWIN				WELL #: 24	RRCID -> 181275	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2379	-	2381	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COUNTISS, SAM				WELL #: 2	RRCID -> 182643	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2367	-	2382	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COUNTISS, SAM				WELL #: 1	RRCID -> 183440	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2380	-	2398	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
COUNTISS, SAM				WELL #: 7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2378	-	2386	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CODY				WELL #: 7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 2405	-	2413	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



BALDWIN (2500)  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
681327  
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
681327  
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900)  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
681327  
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
681327  
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BALDWIN (3150 LAGARTO)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
COUNTISS, SAM												
05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BALDWIN (7000)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BALDWIN, J. C.												
05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913												
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BALDWIN (7400)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
B GALLAGHER 1GU												
05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420												
09		3 #		-0-	-0-	-3			Y	-0-		43
10	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
11	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	50	85 1	8
*01	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----												
B. GALLAGHER 1 GU												
WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453												
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	80	81 1	24
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*01		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
-----												
BALDWIN (8480)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
CODY-GALLAGHER												
05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574												
09	14B2 EXT		29	-0-	-0-	29	324	29 2	N	-0-		131
10	324 R			-0-	-0-	-324	-0-		N	-0-		131
11	0 #			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
12	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*01	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
-----												
BALDWIN (9070)												
ANDERSON OIL LTD.												
BEVLY												
05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
022499												
WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072												
09	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526						
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	25	2	25	9	N	23			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	62	1	83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	59	1	54
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 -	9456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC				000894									
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 -	4284
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC				000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 -	13652
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	120 1	1443 3	Y	39	43 1	3 8	93	
10	DLQ G-10	1723	-0-	1723	1723	124 1	1571 3	Y	25	38 1	2 8	78	
11	DLQ G-10	1489	-0-	1489	3212	120 1	1332 3	Y	34	70 1	8 8	34	
12	DLQ G-10	1569	-0-	1569	4781	124 1	1408 3	Y	34	3 8		65	
*01	1200 N	1368	-0-	168	4949	124 1	1210 3	Y	31	61 1	5 8	30	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4949	34 9		Y	NO RPT			30	

CLARK-SAIN				WELL #:	9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 -	13614
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2400 X	1904	-0-	-496	-0-	120 1	1753 3	Y	28	33 1	1 8	27		
10	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	124 1	1751 3	Y	5	7 1	1 8	24		
11	DLQ G-10	568	-0-	568	2449	60 1	502 3	Y	5	11 1	2 8	16		
12	DLQ G-10	1702	-0-	1702	4151	124 1	1553 3	Y	23	2 8		37		
*01	1200 N	2666	-0-	1466	5617	124 1	2511 3	Y	28	57 1	3 8	5		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5617	31 9		Y	NO RPT			5		

BALL				WELL #:	5	RRCID ->	204922	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	12885 -	14172
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	120 1	1775 3	Y	80	1 8		148		
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	124 1	2047 3	Y	20	134 1	2 8	32		
11	2010 N	1781	-0-	-229	-0-	120 1	1638 3	Y	21	6 8		47		
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	124 1	1829 3	Y	24	2 8		69		
01	2201 N	1904	-0-	-297	-0-	124 1	1743 3	Y	34	4 8		99		
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-	37 9		Y	NO RPT			99		

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					11
10	DLQ G-10	332	-0-	332	332	31	1	297	3	Y	4	13	1			2
11	DLQ G-10	389	-0-	389	721	30	1	359	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	401	-0-	401	1122	31	1	370	3	Y	-0-					2
*01	1200 N	398	-0-	-802	320	31	1	367	3	Y	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					2
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214							
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1231	3	Y	12	1	8			74
10	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	124	1	1253	3	Y	1	1	8			74
11	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2693	120	1	1192	3	Y	3	3	8			74
12	DLQ G-10	1300	-0-	1300	3993	124	1	1174	3	Y	2	1	8			75
*01	1200 N	1284	-0-	84	4077	124	1	1152	3	Y	7	2	8			80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4077					Y	NO RPT					80
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261							
09	720 N	490	-0-	-230	-0-	30	1	453	3	Y	6					18
10	DLQ G-10	629	-0-	629	629	62	1	565	3	Y	2	15	1			5
11	DLQ G-10	619	-0-	619	1248	60	1	556	3	Y	3	1	8			7
12	DLQ G-10	934	-0-	934	2182	62	1	869	3	Y	3	1	8			9
*01	1200 N	952	-0-	-248	1934	62	1	889	3	Y	1	1	8			9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1934					Y	NO RPT					9
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602							
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013							
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	120	1	2347	3	Y	24	2	8			60
10	DLQ G-10	3043	-0-	3043	3043	124	1	2898	3	Y	19	2	8			77
11	DLQ G-10	2636	-0-	2636	5679	120	1	2487	3	Y	26	10	8			93
12	DLQ G-10	2699	-0-	2699	8378	124	1	2542	3	Y	30	3	8			120
*01	1200 N	2560	-0-	1360	9738	124	1	2401	3	Y	32	7	8			145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9738					Y	NO RPT					145

-----													
BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
FRENCH-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214079	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14460	PERF.13026	- 13177	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	838	3	Y	24	2 8	52
10	DLQ G-10	990	-0-	990	990	26	9	907	3	Y	19	2 8	69
11	DLQ G-10	980	-0-	980	1970	21	9	879	3	Y	37	9 8	97
12	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3015	60	1	955	3	Y	25	3 8	119
*01	1200 N	878	-0-	-322	2693	41	9	775	3	Y	37	5 8	151
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2693					Y	NO RPT		151
-----													
KING RANCH-STATE #136				WELL #:	1	RRCID ->	215897	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16508	PERF.11959	- 16183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26
-----													
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU				WELL #:	1	RRCID ->	219640	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13982	- 14556
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	120	1	2117	3	N	3	3 8	-0-
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	3	9	2389	3	N	2	2 8	-0-
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2	9	1988	3	N	12	12 8	-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2032	3	N	4	4 8	-0-
*01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	4	9	1877	3	N	8	8 8	-0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-	124	1			N	NO RPT		-0-
-----													
BALL				WELL #:	7	RRCID ->	220447	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.10586	- 15142
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	120	1	2624	3	N	28	5 8	40
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	31	9	2343	3	N	11	4 8	47
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	12	9	1872	3	N	26	18 8	55
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	29	9	1602	3	N	14	6 8	63
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1183	3	N	12	7 8	68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT		68

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.12886	- 16455
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	60 1	887 3	Y	7	1	8	11
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	62 1	1005 3	Y	15	21	1 8	4
11	DLQ G-10	740	-0-	740	1824	60 1	669 3	Y	10	4	8	10
12	DLQ G-10	835	-0-	835	2659	62 1	764 3	Y	8	1	8	17
*01	1200 N	751	-0-	-449	2210	62 1	687 3	Y	2	2	8	17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2210	2 9		Y	NO RPT			17
-----												
CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12002	- 14458
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	120 1	1097 3	Y	-0-			52
10	DLQ G-10	455	-0-	455	455	31 1	424 3	Y	-0-			52
11	DLQ G-10	246	-0-	246	701	30 1	216 3	Y	-0-			52
12	DLQ G-10	691	-0-	691	1392	62 1	629 3	Y	-0-			52
*01	1200 N	343	-0-	-857	535	31 1	312 3	Y	-0-			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	535			Y	NO RPT			52
-----												
CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.12184	- 14050
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	120 1	1501 3	Y	27	31	1 8	15
10	DLQ G-10	1671	-0-	1671	1671	124 1	1521 3	Y	24	37	1 8	-0-
11	DLQ G-10	1436	-0-	1436	3107	120 1	1287 3	Y	26	15	1 8	3
12	DLQ G-10	1263	-0-	1263	4370	124 1	1110 3	Y	26	3	8	26
*01	1200 N	1179	-0-	-21	4349	124 1	1047 3	Y	7	5	1 8	23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4349	8 9		Y	NO RPT			23
-----												
CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11979	- 13162
09	3000 N	1235	-0-	-1765	826	120 1	1101 3	Y	13	15	1 8	24
10	3000 N	2205	-0-	-795	31	124 1	2059 3	Y	20	32	1 8	11
11	1873 N	1842	-0-	-31	-0-	120 1	1709 3	Y	12	17	1 8	3
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	124 1	1679 3	Y	13	1	8	15
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	124 1	1545 3	Y	10	18	1 8	5
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-	11 9		Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007				TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	3	Y	9	4	8	118
10	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	124	1	1409	3	Y	15	2	8	131
11	DLQ G-10	1466	-0-	1466	3016	120	1	1290	3	Y	51	14	8	168
12	DLQ G-10	1530	-0-	1530	4546	124	1	1395	3	Y	10	5	8	173
*01	1200 N	1422	-0-	222	4768	124	1	1279	3	Y	17	9	8	181
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4768	19	9			Y	NO RPT			181
-----														
CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007				TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547				
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	3	Y	47	53	1	54
10	DLQ G-10	2561	-0-	2561	2561	124	1	2393	3	Y	40	63	1	29
11	DLQ G-10	2181	-0-	2181	4742	120	1	2019	3	Y	38	57	1	3
12	DLQ G-10	2012	-0-	2012	6754	124	1	1860	3	Y	25	2	8	26
*01	1200 N	1947	-0-	747	7501	124	1	1802	3	Y	19	36	1	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7501	21	9			Y	NO RPT			5
-----														
FRENCH-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 232498		COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008				TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085				
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	1190	-0-	1190	1190	124	1	1066	3	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	742	-0-	742	1932	60	1	681	3	Y	1	1	8	10
12	DLQ G-10	839	-0-	839	2771	62	1	777	3	Y	-0-			10
*01	1200 N	826	-0-	-374	2397	62	1	763	3	Y	1	1	8	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2397	1	9			Y	NO RPT			10
-----														
FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817				
09	1860 X	1708	-0-	-152	-0-	120	1	1586	3	Y	2	2	8	50
10	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	124	1	1415	3	Y	4	1	8	53
11	DLQ G-10	1945	-0-	1945	3488	120	1	1819	3	Y	5	5	8	53
12	DLQ G-10	2483	-0-	2483	5971	124	1	2357	3	Y	2	2	8	53
*01	1200 N	2139	-0-	939	6910	124	1	2012	3	Y	3	3	8	53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6910	3	9			Y	NO RPT			53



OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 21		RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	3	4	1	7
10	DLQ G-10	790	-0-	790	790	62	1	724	3	Y	4	7	1	4
11	DLQ G-10	494	-0-	494	1284	30	1	456	3	Y	7	8	1	3 8 -0-
12	DLQ G-10	577	-0-	577	1861	62	1	509	3	Y	5	1	8	4
*01	1200 N	641	-0-	-559	1302	62	1	573	3	Y	5	7	1	2 8 -0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1302	6	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
SANTA FE 135		WELL #: 1		RRCID -> 243892		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11901 - 11967				
09	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	120	1	3116	3	N	30	5	8	134
10	3751 X	3413	-0-	-338	-0-	124	1	3254	3	N	32	6	8	160
11	3630 X	3201	-0-	-429	-0-	120	1	3050	3	N	28	14	8	174
12	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	124	1	2980	3	N	33	5	8	202
01	3534 X	3068	-0-	-466	-0-	124	1	2903	3	N	37	10	8	229
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	41	9			N	NO RPT			229
-----														
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 247404		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13388		PERF.11856 - 11952				
09	3000 N	1854	-0-	-1146	4096	120	1	1704	3	Y	27	77	1	3 8 7
10	3000 N	2129	-0-	-871	3225	124	1	1977	3	Y	25	2	8	30
11	3000 N	2001	-0-	-999	2226	120	1	1838	3	Y	39	55	1	10 8 4
12	3100 N	2300	-0-	-800	1426	124	1	2139	3	Y	34	3	8	35
*01	3100 N	2474	-0-	-626	800	124	1	2306	3	Y	40	7	8	68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	800	44	9			Y	NO RPT			68
-----														
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #: 2		RRCID -> 250360		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11894 - 11952				
09	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	120	1	2099	3	Y	7	17	1	2 8 25
10	DLQ G-10	2359	-0-	2359	2359	124	1	2227	3	Y	7	1	8	31
11	DLQ G-10	2516	-0-	2516	4875	120	1	2375	3	Y	19	35	1	5 8 10
12	DLQ G-10	2402	-0-	2402	7277	124	1	2267	3	Y	10	2	8	18
*01	1200 N	2373	-0-	1173	8450	124	1	2230	3	Y	17	3	8	32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8450	19	9			Y	NO RPT			32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894												
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2009 3	Y	2	2 8	39
10	DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883	124	1	1757 3	Y	2	2 8	39
11	DLQ G-10	2593	-0-	2593	4476	120	1	2465 3	Y	7	15 1 7 8	24
12	DLQ G-10	2586	-0-	2586	7062	124	1	2459 3	Y	3	3 8	24
*01	1200 N	2315	-0-	1115	8177	124	1	2185 3	Y	5	5 8	24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8177				Y	NO RPT		24
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992												
09	2100 N	1814	-0-	-286	-0-	120	1	1662 3	Y	29	89 1 2 8	15
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1625 3	Y	45	1 8	59
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	120	1	1894 3	Y	41	83 1 6 8	11
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	124	1	1820 3	Y	37	2 8	46
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1750 3	Y	32	3 8	75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		75
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927												
09	930 N	770	-0-	-160	-0-	109	1	661 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	122	1	736 2	Y	-0-		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	182	1	1060 2	Y	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	178	1	1020 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	785	-0-	-83	-0-	125	1	660 2	Y	-0-		-0-
*02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	254	1	1478 2	Y	-0-		-0-
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949												
09	3870 X	3742	-0-	-128	-0-	523	1	3171 2	Y	44		507
10	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	533	1	3212 2	Y	56		563
11	3870 X	3450	-0-	-420	-0-	497	1	2895 2	Y	53	123 1	493
12	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	518	1	2962 2	Y	53	366 1	180
01	3937 X	3510	-0-	-427	-0-	551	1	2902 2	Y	52		232
02	3500 X	2565	-0-	-935	-0-	367	1	2135 2	Y	57	118 1	171
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	418 1	2531 2	Y	26		258	
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	430 1	2594 2	Y	33		291	
11	2730 X	2542	-0-	-188	-0-	368 1	2141 2	Y	30	64 1	257	
12	3069 X	2618	-0-	-451	-0-	385 1	2200 2	Y	30	193 1	94	
01	3069 X	2574	-0-	-495	-0-	405 1	2136 2	Y	30		124	
02	2772 X	2128	-0-	-644	-0-	307 1	1786 2	Y	32	64 1	92	

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425												
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652												
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881												
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2974 2	6 9	N	5	7 1	58	
10	2666 X	2578	-0-	-88	-0-	2567 2	11 9	N	10	8 1	60	
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2609 2	10 9	N	9	8 1	61	
12	3069 X	396	-0-	-2673	-0-	395 2	1 9	N	1	5 1	57	
01	3069 X	1947	-0-	-1122	-0-	1947 2		N	-0-		57	
02	2772 X	873	-0-	-1899	-0-	860 2	13 9	N	12	12 1	57	

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673												
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64 1	580 2	Y	-0-		90	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	70 1	731 2	Y	-0-		90	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	60 1	631 2	Y	-0-		90	
12	496 N	104	-0-	-392	-0-	11 1	93 2	Y	-0-	90 1	-0-	
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 2		Y	-0-		-0-	
02	448 N	221	-0-	-227	-0-	218 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656							
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6902 - 7699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1				4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7989 - 8140
09	0	N	-0-	-0-	-0-					18	90
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	90
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	90
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	90
01	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-	90

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7675 - 7856
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-	107
10	2697	X	665	-0-	-2032	-0-	665	2		N	-0-	107
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2312	2	11	9	N	10
12	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	N	13
01	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	3023	2		N	-0-	130
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-				N	NO RPT	130

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY		CNTY: WEBB					
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT				6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8815 - 8835	
09	16710	X	13878	-0-	-2832	-0-	13673	2	205	9	N	186
10	15779	X	13685	-0-	-2094	-0-	13452	2	233	9	N	212
11	15270	X	12698	-0-	-2572	-0-	12474	2	224	9	N	204
12	14353	X	10363	-0-	-3990	-0-	10161	2	202	9	N	184
01	14353	X	11920	-0-	-2433	-0-	11683	2	237	9	N	215
02	12964	X	9909	-0-	-3055	-0-	9714	2	195	9	N	177

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7625 - 8146	
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-	-0-
12	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2		N	-0-	-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2		N	-0-	-0-
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	177	2	2	9	N	2

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8200 - 8542
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-	106
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	106
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	106
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-	106
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-	106
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	48	2	1	9	N	1

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652  
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6	9	N	5	6	1	32
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	N	9	7	1	34
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1502	2	10	9	N	9	8	1	35
12	1798 N	268	-0-	-1530	-0-	268	2			N	-0-	5	1	30
01	1550 N	948	-0-	-602	-0-	948	2			N	-0-			30
02	1400 N	505	-0-	-895	-0-	498	2	7	9	N	6	6	1	30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656  
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741  
 C. H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

09	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6023	2	1	9	N	1			111
10	2666 X	1634	-0-	-1032	-0-	1634	2			N	-0-			111
11	2580 X	959	-0-	-1621	-0-	959	2			N	-0-			111
12	2604 X	697	-0-	-1907	-0-	695	2	2	9	N	2			113
01	4340 X	1150	-0-	-3190	-0-	1150	2			N	-0-			113
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT			113

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			58
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTLELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 125		WELL #: 1		RRCID -> 198587		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	192 1	3588 3	Y	119	107 1	50
						131 9					
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	195 1	3576 3	Y	115	138 1	27
						127 9					
11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	191 1	3684 3	Y	120	107 1	40
						132 9					
12	3875 X	2609	-0-	-1266	-0-	210 1	2274 3	Y	114	103 1	51
						125 9					
01	3875 X	2721	-0-	-1154	-0-	207 1	2416 3	Y	89	119 1	21
						98 9					
02	3640 X	2527	-0-	-1113	-0-	206 1	2202 3	Y	108	97 1	32
						119 9					

LAMAY CORPORATION		484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
STATE TRACT 95		WELL #: 1		RRCID -> 050340		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214167		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110		
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	15 1	428 3	N	-0-		-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38 1	711 3	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 3	N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 2	N	-0-		-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42 1	594 2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 47		RRCID -> 246610		COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795		
09	960 N	870	-0-	-90	-0-	45 1	825 3	N	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	41 1	859 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	33 1	652 3	N	-0-		-0-
12	899 N	711	-0-	-188	-0-	35 1	676 3	N	-0-		-0-
01	899 N	711	-0-	-188	-0-	43 1	668 2	N	-0-		-0-
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	31 1	589 2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
HEREFORD -T-		WELL #: 18		RRCID -> 119349		COMPL. DATE 11/28/1985			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980		
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	205 1	756 2	N	5	5 1	3
						6 9					
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	208 1	768 2	N	4	5 1	2
						4 9					
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	216 1	756 2	N	4	5 1	1
						4 9					
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	213 1	707 2	N	4	3 1	2
						4 9					
01	992 N	975	-0-	-17	-0-	223 1	749 2	N	3	3 1	2
						3 9					
*02	924 N	881	-0-	-43	-0-	192 1	685 2	N	4	3 1	3
						4 9					

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HOPCO E&P, LLC		399593									
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 268923		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	1	12 9	N	11	68
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1940	1	26 9	N	24	92
11	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1855	1	19 9	N	17	109
12	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1878	1	19 9	N	17	126
01	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1841	1	34 9	N	31	157
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	1	18 9	N	16	173

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HEREFORD -T-		WELL #: 23 T		RRCID -> 128165		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)		05993 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC		076766								
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 131800		COMPL. DATE 08/19/1989		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (6900)		05993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 29		RRCID -> 125962		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432			
09	3450 #	3443	-0-	-7	-0-	3443	2		N	-0-	9
10	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-	9
11	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-	9
12	3565 #	3545	-0-	-20	-0-	3545	2		N	-0-	9
01	3596 #	3516	-0-	-80	-0-	3516	2		N	-0-	9
*02	3248 #	2847	-0-	-401	-0-	2847	2		N	-0-	9

BASHARA-HEREFORD (7300)		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 11		RRCID -> 130007		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476			
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	278	1	3091 3	N	-0-	11
10	3410 X	3045	-0-	-365	-0-	250	1	2795 3	N	-0-	11
11	3180 X	3156	-0-	-24	-0-	216	1	2940 3	N	-0-	11
12	3410 X	3008	-0-	-402	-0-	193	1	2815 3	N	-0-	11
01	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	204	1	2931 3	N	-0-	11
02	3080 X	2637	-0-	-443	-0-	174	1	2463 3	N	-0-	11

MARTINEZ, D.		WELL #: 5		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6060 X	5151	-0-	-909	-0-	410 1	4741 3		N	-0-			43
10	6262 X	5209	-0-	-1053	-0-	383 1	4824 3		N	2			45
11	6000 X	5097	-0-	-903	-0-	366 1	4731 3		N	-0-			45
12	5580 X	5169	-0-	-411	-0-	383 1	4786 3		N	-0-			45
01	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	429 1	4628 3		N	-0-			45
02	4816 X	4437	-0-	-379	-0-	372 1	4065 3		N	-0-			45

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	135 1	1509 3		N	-0-			61
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	128 1	1452 3		N	-0-			61
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	113 1	1539 3		N	-0-			61
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	106 1	1542 3		N	-0-			61
01	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	86 1	1250 3		N	-0-			61
02	1400 N	1099	-0-	-301	-0-	72 1	1027 3		N	-0-			61

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3838 3	9 9		N	8			123
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2727 3	2 9		N	2			125
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 3			N	-0-			125
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3			N	-0-	115 1		10
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4085 3	3 9		N	3			13
*02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3			N	-0-			13

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

09	3000 N	3073	-0-	73	73	3069 3	4 9		N	4			21
10	3100 N	3493	-0-	393	466	3492 3	1 9		N	1			22
11	3000 N	3185	-0-	185	651	3153 3	32 9		N	29			51
12	3816 X	3165	-0-	-651	-0-	3165 3			N	-0-			51
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3031 3	9 9		N	8			59
02	2548 X	2507	-0-	-41	-0-	2500 3	7 9		N	6			65

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3		
-----												
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102				
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	-0-	85
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	N	-0-	85
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	N	-0-	85
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	3	N	-0-	85
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	-0-	85
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	21	1	408	3	N	-0-	85

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	3	N	-0-			83
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	N	-0-			83
11		1200 N	509	-0-	-691	-0-	29	1	480	3	N	-0-			83
12		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	68	1	1118	3	N	-0-			83
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	76	1	1187	3	N	-0-			83
*02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	957	3	N	-0-			83

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

09		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	115	1	1937	3	N	-0-			-0-
							22	4							
10		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	118	1	2377	3	N	-0-			-0-
11		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	3	N	-0-			-0-
12		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	113	1	2208	3	N	-0-			-0-
01		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	3	N	-0-			-0-
02		1764 N	988	-0-	-776	-0-	48	1	940	3	N	-0-			-0-

-----  
 RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

-----  
 PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-			34
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-			34
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-			34
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-			34
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-			34
*02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	N	-0-			34

-----  
 HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	20	-0-	-520	-0-	1 1	19 3	N	-0-		5
10	558 N	396	-0-	-162	-0-	19 1	377 3	N	-0-		5
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56 1	1142 3	N	-0-		5
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59 1	1149 3	N	-0-		5
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	59 1	1152 3	N	-0-		5
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31 1	635 3	N	-0-		5
-----											
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419			
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	62 1	1050 3	N	-0-		66
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	73 1	1251 3	N	-0-		66
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	74 1	1222 3	N	-0-		66
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	82 1	1352 3	N	-0-		66
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	66 1	1050 3	N	-0-		66
*02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	65 1	1069 3	N	-0-		66
-----											
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660			
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	13 1	226 3	N	-0-		15
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	8 1	129 3	N	-0-		15
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	N	-0-		15
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 3	N	-0-		15
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 3	N	-0-		15
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	N	-0-		15
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484			
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	9 1	250 3	Y	-0-	4 1	3
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	44 1	1181 3	Y	6	4 1	5
						7 9					
11	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	42 1	1130 3	Y	3		8
						3 9					
12	868 X	702	-0-	-166	-0-	25 1	675 3	Y	2	6 1	4
						2 9					
01	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	55 1	1334 3	Y	5	2 1	7
						6 9					
*02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	49 1	1201 3	Y	3	5 1	5
						3 9					

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB					
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																		
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577													COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8157 - 8638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	3	Y	1	4 1	4					
						1	9											
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	43	1	1162	3	Y	5	5 1	4					
						6	9											
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	38	1	1026	3	Y	2		6					
						2	9											
12	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	42	1	1134	3	Y	6	5 1	7					
						7	9											
01	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	45	1	1082	3	Y	4	5 1	6					
						4	9											
02	1008 N	853	-0-	-155	-0-	34	1	816	3	Y	3	5 1	4					
						3	9											
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680													COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8206 - 8324
09	1650 X	1518	-0-	-132	-0-	53	1	1463	3	Y	2	6 1	8					
						2	9											
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	3	Y	6	7 1	7					
						7	9											
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1423	3	Y	4		11					
						4	9											
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	57	1	1536	3	Y	7	7 1	11					
						8	9											
01	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	61	1	1449	3	Y	6	7 1	10					
						7	9											
02	1372 N	1353	-0-	-19	-0-	54	1	1292	3	Y	6	7 1	9					
						7	9											
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681													COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	8336 - 8692
09	2040 X	1410	-0-	-630	-0-	49	1	1360	3	Y	1	6 1	9					
						1	9											
10	1953 N	1223	-0-	-730	-0-	44	1	1173	3	Y	5	7 1	7					
						6	9											
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1527	3	Y	4		11					
						4	9											
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2111	3	Y	10	6 1	15					
						11	9											
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	92	1	2191	3	Y	8	9 1	14					
						9	9											
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	75	1	1785	3	Y	8	11 1	11					
						9	9											
CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697													COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6926 - 7260
09	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	60	1	1034	3	N	-0-		54					
						70	1	1207	3	N	-0-		54					
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	3	N	-0-		54					
						69	1	1139	3	N	-0-		54					
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	3	N	-0-		54					
						69	1	1139	3	N	-0-		54					
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	3	N	-0-		54					
						73	1	1152	3	N	-0-		54					
01	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	73	1	1152	3	N	-0-		54					
						58	1	964	3	N	-0-		54					
02	1120 N	1022	-0-	-98	-0-	58	1	964	3	N	-0-		54					

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 N	587	-0-	-253	-0-	21	1	566	3	Y	-0-	2	1	2
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	3	3	1	2
							3	9							
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	645	3	Y	2			4
							2	9							
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	3	3	1	4
							3	9							
01		651 N	610	-0-	-41	-0-	24	1	584	3	Y	2	3	1	3
							2	9							
02		616 N	513	-0-	-103	-0-	21	1	490	3	Y	2	3	1	2
							2	9							

-----  
 B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234  
 -----

09		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	209	1	3571	3	N	-0-			8
10		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	205	1	3544	3	N	-0-			8
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	195	1	3195	3	N	-0-			8
12		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	200	1	3291	3	N	-0-			8
01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	186	1	2913	3	N	-0-			8
*02		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	141	1	2352	3	N	-0-			8

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029  
 -----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756  
 -----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530  
 -----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2160 X	1725	-0-	-435	-0-	61	1	1662	3	Y	2	11
						2	9					
10	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	64	1	1726	3	Y	7	10
						8	9					
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	60	1	1614	3	Y	5	15
						6	9					
12	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	63	1	1685	3	Y	7	14
						8	9					
01	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	64	1	1528	3	Y	6	13
						7	9					
02	1568 N	1337	-0-	-231	-0-	54	1	1277	3	Y	5	10
						6	9					
-----												
WM. HUBBERD A2			WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845		
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	127	1	1723	3	N	-0-	63
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1718	3	N	-0-	63
11	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	129	1	1677	3	N	-0-	63
12	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	110	1	1639	3	N	-0-	63
01	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	100	1	1640	3	N	-0-	63
02	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	81	1	1303	3	N	38	101
						42	9					
-----												
MARTINEZ, D.S.			WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390		
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	3	N	-0-	64
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	3	N	-0-	64
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	3	N	-0-	64
12	899 N	415	-0-	-484	-0-	24	1	391	3	N	-0-	64
01	899 N	97	-0-	-802	-0-	6	1	91	3	N	-0-	64
02	812 N	82	-0-	-730	-0-	5	1	77	3	N	-0-	64
-----												
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461		
09	2040 X	1734	-0-	-306	-0-	61	1	1671	3	Y	2	9
						2	9					
10	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	62	1	1670	3	Y	7	8
						8	9					
11	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	59	1	1589	3	Y	5	13
						6	9					
12	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	61	1	1626	3	Y	8	13
						9	9					
01	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	69	1	1654	3	Y	6	12
						7	9					
02	1540 N	1402	-0-	-138	-0-	56	1	1340	3	Y	5	9
						6	9					
-----												
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400														
09	4230 X	3831	-0-	-399	-0-	135	1	3690	3	Y	5	15	1	17
						6	9							
10	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	114	1	3069	3	Y	15	18	1	14
						17	9							
11	4110 X	3526	-0-	-584	-0-	125	1	3390	3	Y	10			24
						11	9							
12	3968 X	3261	-0-	-707	-0-	117	1	3126	3	Y	16	17	1	23
						18	9							
01	3968 X	3407	-0-	-561	-0-	137	1	3256	3	Y	13	15	1	21
						14	9							
02	3584 X	2902	-0-	-682	-0-	115	1	2775	3	Y	11	17	1	15
						12	9							
-----														
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516														
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			N	-0-			21
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-			21
11	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			N	-0-			21
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-			21
01	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-			21
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	1343	3			N	-0-			21
-----														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877														
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	102	1	1739	3	N	-0-			6
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	3	N	-0-			6
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	99	1	1620	3	N	-0-			6
12	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	98	1	1620	3	N	-0-			6
01	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	103	1	1619	3	N	-0-			6
02	1596 N	1459	-0-	-137	-0-	83	1	1376	3	N	-0-			6





BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1740 X	1577	-0-	-163	-0-	55 1	1520 3	Y	2	5 1			8
							2 9							
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	56 1	1488 3	Y	7	7 1			8
							8 9							
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	55 1	1475 3	Y	4				12
							4 9							
12		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	55 1	1464 3	Y	8	8 1			12
							9 9							
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	66 1	1562 3	Y	5	7 1			10
							6 9							
02		1428 N	1227	-0-	-201	-0-	49 1	1172 3	Y	5	7 1			8
							6 9							
-----														
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531						
09		7080 X	6154	-0-	-926	-0-	216 1	5929 3	Y	8	25 1			30
							9 9							
10		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	228 1	6116 3	Y	26	31 1			25
							29 9							
11		6330 X	5393	-0-	-937	-0-	192 1	5182 3	Y	17				42
							19 9							
12		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	235 1	6287 3	Y	29	29 1			42
							32 9							
01		6541 X	6188	-0-	-353	-0-	247 1	5916 3	Y	23	27 1			38
							25 9							
02		5768 X	4349	-0-	-1419	-0-	175 1	4155 3	Y	17	29 1			26
							19 9							
-----														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	734	3	Y	-0-	3 1	4
10	868 N	695	-0-	-173	-0-	25	1	666	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	929	3	Y	2		6
						2	9						
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	787	3	Y	5	4 1	7
						6	9						
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	3	Y	4	4 1	7
						4	9						
02	896 N	721	-0-	-175	-0-	28	1	691	3	Y	2	5 1	4
						2	9						

-----  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280  
 -----

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868  
 -----

09	3000 N	4908	-0-	1908	1908	129	1	4753	2	N	24		87
						26	9						
10	3100 N	5316	-0-	2216	4124	145	1	5171	2	N	-0-		87
11	3000 N	6418	-0-	3418	7542	157	1	6261	2	N	-0-		87
12	13641 X	6099	-0-	-7542	-0-	200	1	5899	2	N	-0-		87
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	169	1	5488	2	N	5		92
						6	9						
*02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	151	1	4015	2	N	5		97
						6	9						

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772  
 -----

09	6060 X	5703	-0-	-357	-0-	293	1	5365	3	Y	41	15 1	38
						45	9						
10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	254	1	5407	3	Y	37	68 1	7
						41	9						
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	258	1	5157	3	Y	26		33
						29	9						
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	273	1	5370	3	Y	33	51 1	15
						36	9						
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	348	1	5463	2	Y	7		22
						8	9						
*02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4678	2	Y	19	19 1	22
						21	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 4		RRCID -> 137356	COMPL. DATE 09/09/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7467	-	8148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3690 X	3196	-0-	-494	-0-	485 1	2711 3	Y	-0-				-0-
10		3658 X	3221	-0-	-437	-0-	387 1	2834 3	Y	-0-				-0-
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	430 1	2994 3	Y	-0-				-0-
12		3348 X	3182	-0-	-166	-0-	392 1	2779 3	Y	10				10
							11 9							
01		3317 X	1910	-0-	-1407	-0-	353 1	1556 2	Y	1				11
							1 9							
02		3192 X	2771	-0-	-421	-0-	390 1	2380 2	Y	1				12
							1 9							
-----														
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
-----														
C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966				
09		3660 X	3183	-0-	-477	-0-	164 1	2996 3	Y	21	8 1			15
							23 9							
10		3875 X	3362	-0-	-513	-0-	151 1	3190 3	Y	19	34 1			-0-
							21 9							
11		3750 X	3295	-0-	-455	-0-	156 1	3125 3	Y	13				13
							14 9							
12		3875 X	3846	-0-	-29	-0-	185 1	3630 3	Y	28	34 1			7
							31 9							
01		3441 X	3334	-0-	-107	-0-	199 1	3127 2	Y	7				14
							8 9							
02		3080 X	2967	-0-	-113	-0-	146 1	2800 2	Y	19	17 1			16
							21 9							
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992				TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	3 1	26 3	Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
01		61 X	13	-0-	-48	-0-	2 1	11 2	Y	-0-				-0-
*02		25 X	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2	Y	-0-				-0-
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992				TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509				
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	20 1	111 3	Y	-0-				-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	18 1	125 3	Y	-0-				-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	17 1	121 3	Y	-0-				-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	18 1	129 3	Y	-0-				-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	34 1	148 2	Y	-0-				-0-
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	20 1	123 2	Y	-0-				-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992				TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306				
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	32 1	581 3	Y	-0-				-0-
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	28 1	594 3	Y	-0-				-0-
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	28 1	556 3	Y	-0-				-0-
12		620 N	592	-0-	-28	-0-	29 1	563 3	Y	-0-				-0-
01		620 N	594	-0-	-26	-0-	36 1	558 2	Y	-0-				-0-
02		532 N	502	-0-	-30	-0-	25 1	477 2	Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4830 X	3508	-0-	-1322	-0-	708	1	2800	3	Y	-0-	14
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	754	1	5020	3	Y	-0-	14
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	646	1	4448	3	Y	3	17
12	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	643	1	4023	3	Y	1	18
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	660	1	4704	2	Y	-0-	18
02	4564 X	4203	-0-	-361	-0-	608	1	3595	2	Y	-0-	18
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307												
09	1920 N	1068	-0-	-852	-0-	216	1	852	3	Y	-0-	-0-
10	1736 N	676	-0-	-1060	-0-	88	1	588	3	Y	-0-	-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	350	1	2409	3	Y	-0-	-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	298	1	1865	3	Y	-0-	-0-
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	313	1	2234	2	Y	-0-	-0-
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	307	1	1815	2	Y	-0-	-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470												
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	3	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	75	1	1487	3	Y	-0-	-0-
12	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	75	1	1474	3	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-	-0-
02	1456 N	693	-0-	-763	-0-	34	1	659	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587												
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	27	1	107	3	Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	15	1	97	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	-0-	-0-
-----												
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288												
09	4320 X	3793	-0-	-527	-0-	575	1	3217	3	Y	1	71
10	4371 X	3722	-0-	-649	-0-	447	1	3275	3	Y	-0-	71
11	4230 X	3957	-0-	-273	-0-	482	1	3363	3	Y	102	173
12	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	489	1	3469	3	Y	13	186
*01	3906 X	3897	-0-	-9	-0-	721	1	3175	2	Y	1	187
02	3696 X	3448	-0-	-248	-0-	486	1	2962	2	Y	-0-	106

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627				
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	94	1	849	3	Y	-0-	17
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	144	1	902	3	Y	-0-	17
11	990 N	891	-0-	-99	-0-	74	1	817	3	Y	-0-	17
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	980	3	Y	-0-	17
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-	17
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	900	2	Y	-0-	17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816				
09	1020 N	562	-0-	-458	-0-	30	1	451	2	Y	-0-	7
						81	3					
10	1023 N	559	-0-	-464	-0-	24	1	442	2	Y	-0-	7
						93	3					
11	990 N	480	-0-	-510	-0-	23	1	368	2	Y	-0-	7
						89	3					
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	2	Y	-0-	7
						351	3					
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1987	2	Y	-0-	7
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-	7

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158				
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	110	1	1781	2	Y	-0-	-0-
						334	3					
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	153	1	2384	2	Y	-0-	-0-
						463	3					
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	147	1	2115	2	Y	-0-	-0-
						486	3					
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-	-0-
						498	3					
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	135	1	2591	2	Y	-0-	-0-
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1	2223	2	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	-0-
						30	3					
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-	-0-
						59	3					
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-
						45	3					
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	-0-
						50	3					
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	14	1	270	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	3	Y	-0-			-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1633	3	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1403	-0-	-277	-0-	67	1	1336	3	Y	-0-			-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	3	Y	25	20	1	5
						28	9							
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	126	1	1985	2	Y	7			12
						8	9							
*02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	Y	19	15	1	16
						21	9							

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

09	510 N	455	-0-	-55	-0-	44	1	411	3	Y	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	39	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	Y	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

09	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	203	1	3712	3	Y	21	8	1	22
						23	9							
10	4340 X	4120	-0-	-220	-0-	185	1	3915	3	Y	18	35	1	5
						20	9							
11	4200 X	3877	-0-	-323	-0-	184	1	3679	3	Y	13			18
						14	9							
12	4340 X	3649	-0-	-691	-0-	176	1	3442	3	Y	28	34	1	12
						31	9							
01	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	221	1	3464	2	Y	7			19
						8	9							
02	3724 X	3187	-0-	-537	-0-	157	1	3009	2	Y	19	17	1	21
						21	9							

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	11	-0-	11	-0-	18	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
01	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

09	630 N	620	-0-	-10	-0-	32	1	588	3	Y	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	30	1	596	3	Y	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548		
09	3600 X	3538	-0-	-62	-0-	174 1	2831 2	N	-0-	-0-
						533 3				
10	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	185 1	2917 2	N	-0-	-0-
						566 3				
11	3600 X	3499	-0-	-101	-0-	186 1	2694 2	N	-0-	-0-
						619 3				
12	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	177 1	2801 2	N	-0-	-0-
						633 3				
01	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	173 1	3327 2	N	-0-	-0-
02	3304 X	3144	-0-	-160	-0-	144 1	3000 2	N	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346		
09	4140 X	4067	-0-	-73	-0-	201 1	3253 2	Y	-0-	-0-
						613 3				
10	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	193 1	3055 2	Y	-0-	-0-
						596 3				
11	3780 X	3769	-0-	-11	-0-	201 1	2902 2	Y	-0-	-0-
						666 3				
12	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	177 1	2853 2	Y	-0-	-0-
						646 3				
01	3906 X	3401	-0-	-505	-0-	168 1	3233 2	Y	-0-	-0-
02	3528 X	3021	-0-	-507	-0-	139 1	2882 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500		
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	15 1	269 3	Y	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	13 1	260 3	Y	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	268 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 2	Y	-0-	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	444 3	Y	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	370 3	Y	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	Y	-0-	-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33 1	519 2	Y	-0-	-0-
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	157788	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6888 - 7536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4620 X	4265	-0-	-355	-0-	220 1	4023 3	Y	20	8 1		24
10		4650 X	4333	-0-	-317	-0-	22 9	4118 3	Y	19	35 1		8
11		4470 X	3906	-0-	-564	-0-	194 1	3707 3	Y	13			21
12		4557 X	4264	-0-	-293	-0-	21 9	4028 3	Y	28	34 1		15
01		4464 X	4200	-0-	-264	-0-	185 1	3941 2	Y	7			22
02		3976 X	3521	-0-	-455	-0-	14 9	3328 2	Y	18	17 1		23
							205 1						
							31 9						
							251 1						
							8 9						
							173 1						
							20 9						
-----													
MARTINEZ, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157859	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8060 - 8160	
09		1380 N	642	-0-	-738	-0-	22 1	620 3	Y	-0-			-0-
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	92 1	1701 3	Y	-0-			-0-
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 3	Y	-0-			-0-
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	67 1	1279 3	Y	-0-			-0-
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	95 1	1659 2	Y	-0-			-0-
*02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	90 1	1278 2	Y	-0-			-0-
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	158097	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7188 - 7609	
09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	148 1	2713 3	Y	21	8 1		22
10		2945 X	2735	-0-	-210	-0-	23 9	2593 3	Y	18	35 1		5
11		2850 X	2373	-0-	-477	-0-	122 1	2246 3	Y	13			18
12		2976 X	2803	-0-	-173	-0-	20 9	2637 3	Y	28	34 1		12
01		2976 X	2753	-0-	-223	-0-	113 1	2581 2	Y	7			19
02		2688 X	2176	-0-	-512	-0-	14 9	2048 2	Y	19	17 1		21
							135 1						
							31 9						
							164 1						
							8 9						
							107 1						
							21 9						
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	158139	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6931 - 7640	
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	91 1	1672 3	Y	-0-			-0-
10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	83 1	1748 3	Y	-0-			-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	73 1	1466 3	Y	-0-			-0-
12		1240 N	890	-0-	-350	-0-	43 1	847 3	Y	-0-			-0-
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76 1	1190 2	Y	-0-			-0-
*02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	65 1	1250 2	Y	-0-			-0-
-----													
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	159337	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7187 - 7218	
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	65 1	590 3	Y	-0-			15
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	98 1	610 3	Y	-0-			15
11		690 N	649	-0-	-41	-0-	54 1	595 3	Y	-0-			15
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	45 1	663 3	Y	-0-			15
01		713 N	709	-0-	-4	-0-	60 1	649 2	Y	-0-			15
*02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	50 1	594 2	Y	-0-			15



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	660 N	460	-0-	-200	-0-	24 1	436 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	24 1	520 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	480 N	420	-0-	-60	-0-	20 1	400 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	465 N	363	-0-	-102	-0-	18 1	345 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	558 N	332	-0-	-226	-0-	20 1	312 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	18 1	345 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706					
09	T. A.	16	-0-	16	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	24 X	1	-0-	-23	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-			1
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-			1
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511					
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	22 1	400 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	19 1	409 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	498 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	26 1	403 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	18 1	350 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394					
09	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	76 1	1108 3	N	8	33 1				26
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	94 1	2522 3	N	-0-		-0-			26
11	3000 N	3319	-0-	319	319	124 1	3195 3	N	-0-		-0-			26
12	2661 N	2342	-0-	-319	-0-	79 1	2242 3	N	19					45
01	3100 N	3411	-0-	311	311	123 1	3273 2	N	14	19 1				40
*02	2196 X	1885	-0-	-311	-0-	15 9	1817 2	N	-0-		-0-			40
-----														
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939					
09	4950 X	2560	-0-	-2390	-0-	87 1	2473 3	N	-0-		-0-			5
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	279 1	5158 3	N	-0-		-0-			5
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	258 1	4834 3	N	-0-		-0-			5
12	5146 X	4552	-0-	-594	-0-	226 1	4324 3	N	2					7
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	2 9								
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	297 1	5182 2	N	1	4 1				4
02	4900 X	4111	-0-	-789	-0-	1 9	3841 2	N	-0-		-0-			4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2130 N	1170	-0-	-960	-0-	40 1	1130 3	N	-0-
10	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	98 1	1824 3	N	-0-
11	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	102 1	1898 3	N	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	77 1	1478 3	N	-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	122 1	2137 2	N	-0-
02	1876 N	1651	-0-	-225	-0-	109 1	1542 2	N	-0-
-----									
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712	
09	3180 X	2064	-0-	-1116	-0-	417 1	1647 3	N	-0-
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	518 1	3440 3	N	-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	421 1	2899 3	N	-0-
12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	422 1	2640 3	N	-0-
01	3596 X	3309	-0-	-287	-0-	407 1	2902 2	N	-0-
02	3248 X	2829	-0-	-419	-0-	410 1	2419 2	N	-0-
-----									
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870	
09	1590 N	903	-0-	-687	-0-	182 1	721 3	Y	-0-
10	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	176 1	1173 3	Y	-0-
11	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	182 1	1254 3	Y	2
						2 9			6
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	238 1	1481 3	Y	1
						1 9			7
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	250 1	1786 2	Y	-0-
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	233 1	1375 2	Y	-0-
-----									
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200	
09	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	36 1	1006 3	N	-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	87 1	1606 3	N	-0-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	74 1	1377 3	N	-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68 1	1289 3	N	-0-
01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	81 1	1420 2	N	-0-
02	1344 N	1321	-0-	-23	-0-	87 1	1234 2	N	-0-
-----									
VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073	
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	283 1	4604 2	Y	-0-
						869 3			
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	300 1	4748 2	Y	-0-
						925 3			
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	310 1	4472 2	Y	-0-
						1025 3			
12	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	289 1	4586 2	Y	1
						1037 3	1 9		1
01	5890 X	5769	-0-	-121	-0-	285 1	5483 2	Y	1
						1 9			2
02	5320 X	5166	-0-	-154	-0-	237 1	4929 2	Y	-0-
									2
-----									
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575	
09	420 N	155	-0-	-265	-0-	8 1	147 3	N	-0-
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	7 1	151 3	N	-0-
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	7 1	142 3	N	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 3	N	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	N	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	90 1	1640 3	N	21	8 1	21	
						23 9						
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79 1	1665 3	N	18	36 1	3	
						20 9						
11	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	80 1	1590 3	N	13		16	
						14 9						
12	1798 N	1574	-0-	-224	-0-	75 1	1468 3	N	28	34 1	10	
						31 9						
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	116 1	1823 2	N	2		12	
						2 9						
02	1568 N	1480	-0-	-88	-0-	73 1	1407 2	N	-0-	12 1	-0-	
-----												
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348												
09	9810 X	9327	-0-	-483	-0-	457 1	7465 2	N	-0-		14	
						1405 3						
10	10137 X	8724	-0-	-1413	-0-	437 1	6931 2	N	4		18	
						1352 3						
11	9570 X	9082	-0-	-488	-0-	486 1	6996 2	N	-0-		18	
						1600 3						
12	9734 X	9493	-0-	-241	-0-	462 1	7359 2	N	9		27	
						1662 3						
01	9734 X	9143	-0-	-591	-0-	452 1	8677 2	N	13		40	
						14 9						
02	8708 X	8291	-0-	-417	-0-	381 1	7910 2	N	-0-		40	
-----												
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917												
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	98 1	1595 2	N	-0-		-0-	
						302 3						
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	98 1	1558 2	N	-0-		-0-	
						305 3						
11	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	102 1	1485 2	N	-0-		-0-	
						340 3						
12	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	100 1	1579 2	N	-0-		-0-	
						357 3						
01	1953 N	1892	-0-	-61	-0-	94 1	1798 2	N	-0-		-0-	
02	1792 N	1627	-0-	-165	-0-	75 1	1552 2	N	-0-		-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156												
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 3	N	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134												
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	98 1	821 3	N	11		17	
						12 9						
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	103 1	869 3	N	7	18 1	6	
						8 9						
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	98 1	850 3	N	19		25	
						21 9						
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	114 1	947 3	N	12	19 1	18	
						13 9						
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	123 1	958 2	N	7	19 1	6	
						8 9						
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	119 1	823 2	N	8		14	
						9 9						

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		690 N	655	-0-	-35	-0-	65 1	590 3	Y	-0-			15
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	93 1	580 3	Y	-0-			15
11		660 N	521	-0-	-139	-0-	44 1	477 3	Y	-0-			15
12		682 N	639	-0-	-43	-0-	41 1	598 3	Y	-0-			15
01		682 N	665	-0-	-17	-0-	56 1	609 2	Y	-0-			15
*02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	49 1	585 2	Y	-0-			15

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

09		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	88 1	1619 3	Y	-0-			-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	80 1	1704 3	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	82 1	1631 3	Y	-0-			-0-
12		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	81 1	1595 3	Y	-0-			-0-
01		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	107 1	1677 2	Y	-0-			-0-
02		1596 N	1451	-0-	-145	-0-	72 1	1379 2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	42 1	153 2	N	1	1 1		1
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	49 1	182 2	N	-0-	1 1		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	48 1	170 2	N	1	1 1		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	53 1	176 2	N	1	1 1		-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	45 1	152 2	N	1	1 1		-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	44 1	156 2	N	2	1 1		1

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

09		2430 X	2428	-0-	-2	-0-	2409 2	19 9	N	17	18 1		10
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3092 2	13 9	N	12	16 1		6
11		2430 X	2072	-0-	-358	-0-	2059 2	13 9	N	12	16 1		2
12		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2552 2	8 9	N	7	6 1		3
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2926 2	8 9	N	7	5 1		5
*02		2268 X	1970	-0-	-298	-0-	1960 2	10 9	N	9	6 1		8

HEREFORD, L.M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

09		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	581 1	2137 2	N	11	9 1		7
10		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	534 1	1971 2	N	9	11 1		5
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	550 1	1930 2	N	9	12 1		2
12		2821 N	2626	-0-	-195	-0-	605 1	2012 2	N	8	6 1		4
01		2511 N	2389	-0-	-122	-0-	546 1	1835 2	N	7	6 1		5
*02		2324 N	2209	-0-	-115	-0-	482 1	1716 2	N	10	6 1		9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	760	2	6	9	N	5	4	1		3
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	4	1		2
11		780 N	777	-0-	-3	-0-	774	2	3	9	N	3	4	1		1
12		806 N	776	-0-	-30	-0-	773	2	3	9	N	3	2	1		2
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2	2	1		2
*02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3	2	1		3

HEREFORD, L. M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	20	1		14
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3951	2	17	9	N	15	21	1		8
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3731	2	19	9	N	17	22	1		3
12		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3590	2	14	9	N	13	10	1		6
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12	9	1		9
*02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2970	2	15	9	N	14	10	1		13

HEREFORD, L. M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1169	2	7	9	N	6	6	1		4
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	N	6	7	1		3
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6	8	1		1
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6	4	1		3
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5	4	1		4
*02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	N	6	4	1		6

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	396	1	1458	2	N	10	9	1		6
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	402	1	1482	2	N	7	9	1		4
11		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	311	1	1091	2	N	7	10	1		1
12		1550 N	1256	-0-	-294	-0-	290	1	962	2	N	4	3	1		2
01		1550 N	1332	-0-	-218	-0-	305	1	1024	2	N	3	3	1		2
*02		1316 N	1277	-0-	-39	-0-	279	1	994	2	N	4	2	1		4

HEREFORD, L. M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

09		840 N	599	-0-	-241	-0-	127	1	469	2	N	3	3	1		2
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	215	1	794	2	N	13	8	1		7
11		810 N	782	-0-	-28	-0-	173	1	606	2	N	3	9	1		1
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	523	2	N	2	2	1		1
01		930 N	701	-0-	-229	-0-	160	1	538	2	N	3	2	1		2
*02		728 N	594	-0-	-134	-0-	130	1	462	2	N	2	2	1		2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	N	3	3 1		2
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626 2	2 9	N	2	3 1		1
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657 2	4 9	N	4	4 1		1
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 2	2 9	N	2	2 1		1
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	704 2	3 9	N	3	2 1		2
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639 2	3 9	N	3	2 1		3
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580				
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	25 1	93 2	N	1	1 1		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	97 2	N	1	1 1		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27 1	95 2	N	1	1 1		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	28 1	94 2	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	28 1	93 2	N	-0-			-0-
*02	112 N	101	-0-	-11	-0-	22 1	78 2	N	1			1
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833 2	4 9	N	4	4 1		3
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886 2	3 9	N	3	4 1		2
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	888 2	4 9	N	4	5 1		1
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	793 2	2 9	N	2	2 1		1
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	803 2	3 9	N	3	2 1		2
*02	756 N	703	-0-	-53	-0-	700 2	3 9	N	3	2 1		3
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
09	2820 N	2710	-0-	-110	-0-	2693 2	17 9	N	15	15 1		9
10	2976 N	2961	-0-	-15	-0-	2949 2	12 9	N	11	14 1		6
11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2880 2	14 9	N	13	17 1		2
12	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2867 2	12 9	N	11	8 1		5
01	2976 N	2838	-0-	-138	-0-	2827 2	11 9	N	10	8 1		7
*02	2688 N	2443	-0-	-245	-0-	2431 2	12 9	N	11	8 1		10
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	320 2	2 9	Y	2	2 1		1
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	276 2	2 9	Y	2	2 1		1
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	349 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 2	2 9	Y	2	1 1		1
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	Y	1	1 1		1
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740				
09	2820 N	2775	-0-	-45	-0-	590 1	2170 2	N	14	14 1		9
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	622 1	2292 2	N	11	14 1		6
11	2820 N	2703	-0-	-117	-0-	597 1	2094 2	N	11	15 1		2
12	2883 N	2356	-0-	-527	-0-	543 1	1804 2	N	8	6 1		4
01	2914 N	2591	-0-	-323	-0-	592 1	1990 2	N	8	6 1		6
*02	2520 N	2211	-0-	-309	-0-	482 1	1719 2	N	9	6 1		9

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	379	2	2	9	N	2	2	1	1
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1	1
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	2	1	-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	389	2	2	9	N	2	1	1	1
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1	1	1	1
*02	364 N	343	-0-	-21	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1	1
-----														
HEREFORD -T-		WELL #:		32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE		01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591		
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	N	6	6	1	4
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	N	6	7	1	3
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1282	2	6	9	N	5	7	1	1
12	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1236	2	4	9	N	4	3	1	2
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1224	2	4	9	N	4	3	1	3
*02	1204 N	1001	-0-	-203	-0-	997	2	4	9	N	4	3	1	4
-----														
HEREFORD -T-		WELL #:		26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE		02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326		
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	344	1	1265	2	N	5	5	1	3
						6	9							
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	246	1	906	2	N	4	5	1	2
						4	9							
11	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	226	1	793	2	N	5	6	1	1
						6	9							
12	1612 N	1166	-0-	-446	-0-	269	1	893	2	N	4	3	1	2
						4	9							
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	276	1	926	2	N	4	3	1	3
						4	9							
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	244	1	871	2	N	4	3	1	4
						4	9							
-----														
HEREFORD -T-		WELL #:		27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE		03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1	1	1	1
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1	1	1
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1	2	1	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2	1	1	1
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1	1
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	1	1	1
-----														
HEREFORD -T-		WELL #:		31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #:		34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE		05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812		
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4	4	1	2
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	Y	4	4	1	2
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	820	2	4	9	Y	4	5	1	1
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	2	1	2
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	1	2
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3	2	1	3
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756					
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	47	1	172	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	47	1	172	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	46	1	161	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	45	1	149	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	45	1	153	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834					
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	497	2	3	9	N	3	3	1	2
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	507	2	2	9	N	2	3	1	1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2	3	1	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2	1	1	1
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1	1	1	1
*02	476 N	440	-0-	-36	-0-	437	2	3	9	N	3	2	1	2
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732					
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2599	2	10	9	N	9	8	1	6
10	3100 N	3185	-0-	85	-85	3168	2	17	9	N	15	13	1	8
11	2977 N	2892	-0-	-85	-0-	2877	2	15	9	N	14	20	1	2
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2692	2	12	9	N	11	8	1	5
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2818	2	10	9	N	9	7	1	7
*02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2421	2	12	9	N	11	8	1	10



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384								
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	17	1	63	2	N	-0-					-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	N	-0-					-0-
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589								
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	70	1	256	2	N	2	2	1			1
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	71	1	263	2	N	2	2	1			1
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	72	1	252	2	N	1	2	1			-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	78	1	259	2	N	2	1	1			1
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	78	1	264	2	N	1	1	1			1
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	N	1	1	1			1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785								
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	113	1	414	2	N	3	3	1			2
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	113	1	418	2	N	2	3	1			1
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	118	1	414	2	N	2	3	1			-0-
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	123	1	408	2	N	2	1	1			1
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	416	2	N	1	1	1			1
*02	504 N	455	-0-	-49	-0-	99	1	354	2	N	2	1	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEREFORD -T-				WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7460 - 7614		
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	288	1	1060	2	N	8	8	1	5
						9	9							
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	319	1	1176	2	N	5	7	1	3
						6	9							
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	332	1	1165	2	N	6	8	1	1
						7	9							
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	352	1	1170	2	N	6	4	1	3
						7	9							
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	372	1	1251	2	N	5	4	1	4
						6	9							
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	318	1	1133	2	N	5	4	1	5
						6	9							

HEREFORD, L. M. -A-				WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7978 - 8062		
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	187	1	689	2	N	3	3	1	2
						3	9							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	202	1	746	2	N	4	4	1	2
						4	9							
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	204	1	717	2	N	4	5	1	1
						4	9							
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	211	1	702	2	N	4	3	1	2
						4	9							
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	188	1	632	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	153	1	547	2	N	3	2	1	3
						3	9							

SOB MIN FEE				WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7440 - 7482		
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	40	1	146	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	N	-0-	1	1	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	187	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	37	1	124	2	N	-0-			-0-
*02	224 N	173	-0-	-51	-0-	38	1	134	2	N	1			1
						1	9							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	N	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	N	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	88	2	N	-0-
						1	9				
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	N	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	N	-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	N	-0-
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6889 - 7406	
09	4290 X	4041	-0-	-249	-0-	4019	2	22	9	N	12
10	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3949	2	18	9	N	8
11	4290 X	3909	-0-	-381	-0-	3890	2	19	9	N	3
12	4371 X	4034	-0-	-337	-0-	4016	2	18	9	N	8
01	4185 X	4078	-0-	-107	-0-	4064	2	14	9	N	10
*02	3780 X	3411	-0-	-369	-0-	3394	2	17	9	N	14
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219		PERF. 7707 - 8954	
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	N	6
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	2	8	9	N	4
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	2	10	9	N	2
12	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1773	2	9	9	N	4
01	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1661	2	8	9	N	5
*02	1820 N	1063	-0-	-757	-0-	1057	2	6	9	N	5
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 6934 - 7807	
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2200	2	12	9	N	7
10	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	2029	2	9	9	N	4
11	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1833	2	9	9	N	1
12	2294 N	1989	-0-	-305	-0-	1980	2	9	9	N	4
01	2046 N	1758	-0-	-288	-0-	1749	2	9	9	N	6
*02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1596	2	7	9	N	6
-----											
HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7090 - 7118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7434 - 8351	
09	2670 N	2630	-0-	-40	-0-	2613	2	17	9	N	18
10	2728 N	2716	-0-	-12	-0-	2704	2	12	9	N	15
11	2730 N	2637	-0-	-93	-0-	2563	2	74	9	N	12
12	2728 N	2618	-0-	-110	-0-	2607	2	11	9	N	15
01	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	2697	2	10	9	N	17
*02	2464 N	1888	-0-	-576	-0-	1878	2	10	9	N	19

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228  
 BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	217	-0-	217	470	217	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	227	-0-	227	697	227	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	188	-0-	188	885	188	3			Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228  
 BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	439	-0-	439	458	439	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	341	-0-	341	799	341	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	353	-0-	353	1152	353	3			Y	-0-					-0-
*02	1450 N	298	-0-	-1152	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228  
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	227	-0-	227	375	227	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	188	-0-	188	563	188	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259									
BARNES EST.			WELL #: 1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322		
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	2	1	1743	2	Y	-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	8	1	2474	2	Y	-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	3	1	1705	2	Y	-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	3	1	1540	2	Y	-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	3	1	1518	2	Y	-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	2	1	1095	2	Y	-0-
-----												
BARNES EST.			WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BARNES EST.			WELL #: 2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270		
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARNES EST.			WELL #: 4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BARNES			WELL #: 5		RRCID -> 232605		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259										
BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 - 6715		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-		4
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	1	8	2	N	-0-		4
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	62	1	9	2	N	-0-		4
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	66	1	8	2	N	-0-		4
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	2	N	-0-		4
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	39	1	6	2	N	-0-		4

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6602 - 7232
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	253312	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6930 - 7104	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	16	1	2	2	N	-0-	3
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	14	1	2	2	N	-0-	3
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	9	1	1	2	N	-0-	3
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-	3
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	2	N	-0-	3
02		10 N	6	-0-	-4	-0-	5	1	1	2	N	-0-	3

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	6654 - 7338
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	60	RRCID ->	141490	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7321 - 7345
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	143969	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7390 - 7404
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

-----															
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587															
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855															
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278															
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916															
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186															
-----															
09	480	N	37	-0-	-443	-0-	2	1	35	2	N	-0-			5
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-			5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	1			6
							1	9							
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-	4	1	2
01	372	N	47	-0-	-325	-0-	3	1	44	2	N	-0-			2
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	1			3
							1	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524 - 7654
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	13	1	223	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7483 - 7632
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6726 - 6987
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	174	1	2015	2	N	6	2 1 7
						7	9					
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	197	1	2330	2	N	6	5 1 8
						7	9					
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	195	1	2208	2	N	8	14 1 2
						9	9					
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	182	1	2315	2	N	7	6 1 3
						8	9					
01	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	174	1	2233	2	N	8	7 1 4
						9	9					
02	2240 N	1663	-0-	-577	-0-	98	1	1561	2	N	4	8 1 -0-
						4	9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6786 - 6934
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-	-0-
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	11	1	144	2	N	-0-	-0-
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 - 6916
09	1680 N	1413	-0-	-267	-0-	112	1	1294	2	N	6	2 1 7
						7	9					
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	126	1	1492	2	N	6	5 1 8
						7	9					
11	1470 N	937	-0-	-533	-0-	75	1	854	2	N	7	12 1 3
						8	9					
12	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	91	1	1160	2	N	7	6 1 4
						8	9					
01	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	86	1	1112	2	N	8	7 1 5
						9	9					
02	868 N	795	-0-	-73	-0-	47	1	744	2	N	4	8 1 1
						4	9					



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	N	6	2 1	7
							7	9						
10		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	102	1	1210	2	N	6	5 1	8
							7	9						
11		1380 N	1317	-0-	-63	-0-	106	1	1202	2	N	8	14 1	2
							9	9						
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1369	2	N	7	6 1	3
							8	9						
01		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	122	1	1572	2	N	8	7 1	4
							9	9						
02		1232 N	1221	-0-	-11	-0-	72	1	1145	2	N	4	8 1	-0-
							4	9						
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974														
09		1680 N	1571	-0-	-109	-0-	125	1	1439	2	N	6	2 1	7
							7	9						
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	2	N	6	5 1	8
							7	9						
11		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	120	1	1359	2	N	8	14 1	2
							9	9						
12		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	116	1	1475	2	N	7	6 1	3
							8	9						
01		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	106	1	1368	2	N	8	7 1	4
							9	9						
02		1400 N	1103	-0-	-297	-0-	65	1	1034	2	N	4	8 1	-0-
							4	9						
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994														
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	5	2 1	6
							6	9						
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	5	5 1	6
							6	9						
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	N	8	14 1	-0-
							9	9						
12		186 N	46	-0-	-140	-0-	3	1	39	2	N	4	3 1	1
							4	9						
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-		1
							16	1	260	2	N	3	4 1	-0-
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	9						

-----														
BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	237 1	2741 2		N	7	2 1		7
							8 9							
10		3069 X	2706	-0-	-363	-0-	210 1	2489 2		N	6	5 1		8
							7 9							
11		2820 X	2510	-0-	-310	-0-	203 1	2298 2		N	8	13 1		3
							9 9							
12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	226 1	2878 2		N	7	6 1		4
							8 9							
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	229 1	2940 2		N	7	7 1		4
							8 9							
02		2800 X	2301	-0-	-499	-0-	136 1	2159 2		N	5	8 1		1
							6 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160														
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	3 1	48 2		N	1	5 1		1
							1 9							
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	11 1	202 2		N	8	4 1		5
							9 9							
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2		N	6	9 1		2
							7 9							
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2		N	7	7 1		2
							8 9							
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	8 1	143 2		N	3	4 1		1
							3 9							
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2		N	8	5 1		4
							9 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980														
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	113 1	1975 2		N	45	35 1		33
							50 9							
10		3100 N	4209	-0-	1109	1109	214 1	3909 2		N	78	67 1		44
							86 9							
11		3000 N	3756	-0-	756	1865	195 1	3467 2		N	85	101 1		28
							94 9							
12		3100 N	4521	-0-	1421	3286	251 1	4211 2		N	54	67 1		15
							59 9							
01		7885 X	4599	-0-	-3286	-0-	245 1	4266 2		N	80	61 1		34
							88 9							
*02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	196 1	3374 2		N	71	69 1		36
							78 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172														
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	3 1	48 2		N	1	5 1		1
							1 9							
10		248 N	175	-0-	-73	-0-	9 1	158 2		N	7	4 1		4
							8 9							
11		120 N	52	-0-	-68	-0-	2 1	42 2		N	7	9 1		2
							8 9							
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	224 2		N	8	8 1		2
							9 9							
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2		N	5	5 1		2
							6 9							
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2		N	8	6 1		4
							9 9							

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	26	1	446	2	N	9	7 1	7
						10	9						
10	527 N	430	-0-	-97	-0-	22	1	398	2	N	9	11 1	5
						10	9						
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	24	1	435	2	N	9	11 1	3
						10	9						
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	25	1	426	2	N	8	9 1	2
						9	9						
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	9	7 1	4
						10	9						
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	23	1	395	2	N	7	7 1	4
						8	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

09	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	72	1	1257	2	N	9	7 1	7
						10	9						
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	9	11 1	5
						10	9						
11	1410 N	1145	-0-	-265	-0-	60	1	1075	2	N	9	11 1	3
						10	9						
12	1395 N	890	-0-	-505	-0-	50	1	832	2	N	7	8 1	2
						8	9						
01	1271 N	971	-0-	-300	-0-	53	1	909	2	N	8	7 1	3
						9	9						
02	1064 N	738	-0-	-326	-0-	40	1	691	2	N	6	6 1	3
						7	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

09	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	175	2	N	1	3 1	1
						1	9						
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	4	3 1	2
						4	9						
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	8	1	144	2	N	4	5 1	1
						4	9						
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	4	4 1	1
						4	9						
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	5	4 1	2
						6	9						
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	6	1	98	2	N	3	4 1	1
						3	9						

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3110	-0-	-490	-0-	167	1	2918	2	N	23	17 1	17
						25	9						
10	3689 X	3044	-0-	-645	-0-	156	1	2853	2	N	32	31 1	18
						35	9						
11	3570 X	2988	-0-	-582	-0-	157	1	2785	2	N	42	46 1	14
						46	9						
12	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	166	1	2782	2	N	24	31 1	7
						26	9						
01	3224 X	732	-0-	-2492	-0-	40	1	688	2	N	4	9 1	2
						4	9						
02	2912 X	15	-0-	-2897	-0-	1	1	10	2	N	4	4 1	2
						4	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	9	7 1	7
						10	9						
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	253	2	N	9	11 1	5
						10	9						
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	13	1	240	2	N	9	11 1	3
						10	9						
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	14	1	237	2	N	7	8 1	2
						8	9						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	9	7 1	4
						10	9						
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	13	1	223	2	N	7	7 1	4
						8	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	15	44 1	11
						17	9						
10	217 X	73	-0-	-144	-0-	4	1	65	2	N	4	13 1	2
						4	9						
11	210 X	40	-0-	-170	-0-	2	1	30	2	N	7	7 1	2
						8	9						
12	217 X	16	-0-	-201	-0-	1	1	11	2	N	4	5 1	1
						4	9						
01	217 X	24	-0-	-193	-0-	1	1	17	2	N	5	4 1	2
						6	9						
02	196 X	26	-0-	-170	-0-	1	1	16	2	N	8	6 1	4
						9	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID ->	146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7416 - 8204		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	810 N	599	-0-	-211	-0-	48	1	545	2	Y	5	2	1	6
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	96	1	1119	2	Y	7	5	1	8
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	79	1	811	2	Y	7	13	1	2
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	895	2	Y	7	6	1	3
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	947	2	Y	7	6	1	4
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	43	1	626	2	Y	4	7	1	1
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	113	RRCID ->	146868	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	7288 - 8530	
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	24	1	414	2	N	9	7	1	7
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	10	9	401	2	N	9	11	1	5
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	22	1	386	2	N	9	11	1	3
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	23	1	387	2	N	8	9	1	2
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	N	9	7	1	4
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	19	1	319	2	N	7	7	1	4
-----														
G.B.G.L. & C.				WELL #:	6	RRCID ->	146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979 - 7678	
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	2	Y	3			30
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-			30
11	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	113	1	1156	2	Y	-0-			30
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	109	1	1289	2	Y	2			32
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	109	1	1269	2	Y	-0-			32
02	1176 N	856	-0-	-320	-0-	54	1	802	2	Y	-0-			32
-----														
G.B.G.L. & C. CO., LTD.				WELL #:	8	RRCID ->	148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940 - 7216	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	7	2	1	7
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	6	5	1	8
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	589	2	Y	8	14	1	2
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	Y	7	6	1	3
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	Y	8	7	1	4
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	4	8	1	-0-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	3	2	1	1
						3	9							
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	6	5	1	2
						7	9							
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	5	5	1	2
						6	9							
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	20	1	342	2	N	5	5	1	2
						6	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178  
 -----

09	2640 X	2008	-0-	-632	-0-	109	1	1899	2	N	-0-			21
10	2728 X	2187	-0-	-541	-0-	114	1	2072	2	N	1			22
						1	9							
11	2640 X	2347	-0-	-293	-0-	125	1	2220	2	N	2			24
						2	9							
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	148	1	2481	2	N	4	18	1	10
						4	9							
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	2451	2	N	1			11
						1	9							
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	129	1	2225	2	N	9			20
						10	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852  
 -----

09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	1			8
						1	9							
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	1			9
						1	9							
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	2			11
						2	9							
12	682 N	333	-0-	-349	-0-	19	1	312	2	N	2	9	1	4
						2	9							
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	-0-			4
02	560 N	322	-0-	-238	-0-	17	1	302	2	N	3			7
						3	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726  
 -----

09	630 N	362	-0-	-268	-0-	19	1	339	2	N	4	6	1	3
						4	9							
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	27	1	489	2	N	9	7	1	5
						10	9							
11	570 N	433	-0-	-137	-0-	23	1	400	2	N	9	11	1	3
						10	9							
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	8	9	1	2
						9	9							
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	25	1	436	2	N	9	7	1	4
						10	9							
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	7	7	1	4
						8	9							

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
09	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	74	1	1299	2	N	18
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	70	1	1285	2	N	18
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	74	1	1310	2	N	19
							1	9				
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	2	N	6
							1	9			14 1	
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	114	1	1985	2	N	6
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	14
							9	9			8	

-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015												
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	N	6
							10	9			7 1	
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	50	1	906	2	N	5
							10	9			10 1	
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1362	2	N	8
							25	9			23	20 1
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	78	1	1308	2	N	6
							25	9			23	25 1
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	N	4
							10	9			9	11 1
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	51	1	881	2	N	3
							7	9			6	7 1

-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												NO RPT

-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916												
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	N	13
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	N	14
							1	9				
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	N	15
							1	9				
12	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	62	1	1034	2	N	9
							6	9				11 1
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	55	1	959	2	N	10
							1	9				1
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1115	2	N	14
							4	9				4

-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936												
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	N	7
							10	9				7 1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	N	5
							10	9				11 1
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	3
							10	9				11 1
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	N	2
							9	9				9 1
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	N	4
							10	9				7 1
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	N	4
							8	9				7 1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	N	9	7 1		7
						10 9						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	590 2	N	9	11 1		5
						10 9						
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	N	9	11 1		3
						10 9						
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	34 1	576 2	N	8	9 1		2
						9 9						
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	33 1	579 2	N	9	7 1		4
						10 9						
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	523 2	N	7	7 1		4
						8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-			16
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	N	1			17
						1	9							
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	N	2			19
						2	9							
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	92	1	1539	2	N	6	14	1	11
						7	9							
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	N	-0-			11
*02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	N	8			19
						9	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630  
 -----

09	2340 X	2159	-0-	-181	-0-	118	1	2032	2	N	8	6	1	6
						9	9							
10	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	84	1	1539	2	N	22	15	1	13
						24	9							
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	140	1	2482	2	N	27	31	1	9
						30	9							
12	2232 X	991	-0-	-1241	-0-	55	1	928	2	N	7	14	1	2
						8	9							
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	90	1	1572	2	N	16	11	1	7
						18	9							
02	2184 N	1043	-0-	-1141	-0-	56	1	963	2	N	22	18	1	11
						24	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370  
 -----

09	150 N	94	-0-	-56	-0-	5	1	79	2	N	9	7	1	7
						10	9							
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	78	2	N	8	10	1	5
						9	9							
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	85	2	N	6	9	1	2
						7	9							
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	9	9	1	2
						10	9							
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	9	7	1	4
						10	9							
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	7	7	1	4
						8	9							

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
10		248 N	184	-0-	-64	-0-	10 1	174 2	N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	N	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	10 1	173 2	N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	170 2	N	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	8 1	141 2	N	-0-			-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

09		360 N	130	-0-	-230	-0-	7 1	116 2	N	6	4 1		4
							7 9						
10		310 N	127	-0-	-183	-0-	6 1	111 2	N	9	8 1		5
							10 9						
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	93 2	N	9	11 1		3
							10 9						
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	N	7	8 1		2
							8 9						
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	N	7	6 1		3
							8 9						
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	N	6	6 1		3
							7 9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

09		840 N	484	-0-	-356	-0-	26 1	448 2	N	9	7 1		7
							10 9						
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	26 1	469 2	N	9	11 1		5
							10 9						
11		480 N	459	-0-	-21	-0-	24 1	425 2	N	9	11 1		3
							10 9						
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	26 1	429 2	N	8	9 1		2
							9 9						
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	26 1	448 2	N	9	7 1		4
							10 9						
*02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	404 2	N	7	7 1		4
							8 9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 1	386 2	N	8	7 1		6
							9 9						
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	N	9	10 1		5
							10 9						
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	405 2	N	9	11 1		3
							10 9						
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	24 1	400 2	N	8	9 1		2
							9 9						
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	382 2	N	8	7 1		3
							9 9						
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	332 2	N	8	7 1		4
							9 9						





-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	68	1	1194	2	N	-0-		6
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	66	1	1211	2	N	1		7
						1	9						
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	2	N	-0-		7
12	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	70	1	1165	2	N	5	5 1	7
						6	9						
01	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	68	1	1181	2	N	1		8
						1	9						
02	1148 N	954	-0-	-194	-0-	52	1	892	2	N	9		17
						10	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

09	1170 N	196	-0-	-974	-0-	11	1	185	2	N	-0-		9
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	37	1	676	2	N	-0-		9
11	930 N	491	-0-	-439	-0-	27	1	464	2	N	-0-		9
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	1	7 1	3
						1	9						
01	713 N	423	-0-	-290	-0-	23	1	400	2	N	-0-		3
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	2		5
						2	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	2	N	1		9
						1	9						
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	2	N	-0-		9
11	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	75	1	1340	2	N	-0-		9
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	-0-	7 1	2
01	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	80	1	1395	2	N	-0-		2
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	6		8
						7	9						

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	138 1	1564 2	Y	3			38
							3 9						
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	147 1	1718 2	Y	-0-			38
11		1710 N	1611	-0-	-99	-0-	143 1	1468 2	Y	-0-			38
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	146 1	1730 2	Y	3			41
							3 9						
01		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	143 1	1669 2	Y	-0-			41
02		1512 N	1427	-0-	-85	-0-	91 1	1336 2	Y	-0-			41
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095													
09		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	199 1	3472 2	N	1			15
							1 9						
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	187 1	3405 2	N	1			16
							1 9						
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	179 1	3183 2	N	1			17
							1 9						
12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	175 1	2936 2	N	4	12 1		9
							4 9						
01		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	188 1	3264 2	N	-0-			9
*02		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	142 1	2449 2	N	-0-			9
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928													
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3	1 1		2
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	2 1		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3	2 1		1
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	1 1		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	2	1 1		1
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905													
09		3420 X	2321	-0-	-1099	-0-	122 1	2133 2	N	60	59 1		44
							66 9						
10		3534 X	2514	-0-	-1020	-0-	126 1	2303 2	N	77	77 1		44
							85 9						
11		2910 X	1846	-0-	-1064	-0-	96 1	1702 2	N	44	73 1		15
							48 9						
12		2666 X	2439	-0-	-227	-0-	135 1	2258 2	N	42	45 1		12
							46 9						
01		2666 X	2473	-0-	-193	-0-	132 1	2294 2	N	43	37 1		18
							47 9						
02		2268 X	1862	-0-	-406	-0-	99 1	1704 2	N	54	45 1		27
							59 9						
-----													
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140													
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	98 1	1106 2	Y	3			30
							3 9						
10		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	100 1	1175 2	Y	-0-			30
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	108 1	1105 2	Y	-0-			30
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	108 1	1278 2	Y	3			33
							3 9						
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	109 1	1265 2	Y	-0-			33
02		1120 N	918	-0-	-202	-0-	58 1	860 2	Y	-0-			33

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365										COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 7780	- 8143	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	13	1	233	2	N	9	7	1	7
						10	9							
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	9	11	1	5
						10	9							
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	13	1	232	2	N	9	11	1	3
						10	9							
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	8	9	1	2
						9	9							
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	9	7	1	4
						10	9							
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	13	1	217	2	N	7	7	1	4
						8	9							
EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387										COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7442	- 7530	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			6
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-			6
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-			6
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	452	2	Y	-0-			6
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-			6
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-			6
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388										COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7017	- 7788	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	17	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396										COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 7676	- 8173	
09	1620 X	781	-0-	-839	-0-	42	1	739	2	N	-0-			7
10	1488 X	659	-0-	-829	-0-	34	1	625	2	N	-0-			7
11	900 X	706	-0-	-194	-0-	38	1	668	2	N	-0-			7
12	930 X	907	-0-	-23	-0-	51	1	856	2	N	-0-	5	1	2
01	930 X	764	-0-	-166	-0-	42	1	722	2	N	-0-			2
*02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	N	-0-			2
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433										COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 7715	- 7793	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558										COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7806	- 7892	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8456 - 8495			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836 - 7936
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7664 - 8437			
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	N	9	7	1	7
							10	9							
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	N	9	11	1	5
							10	9							
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	9	11	1	3
							10	9							
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	8	9	1	2
							9	9							
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	9	7	1	4
							10	9							
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	7	7	1	4
							8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890			
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	7	2	1	7
							8	9							
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	N	6	5	1	8
							7	9							
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	N	8	14	1	2
							9	9							
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	69	1	886	2	N	7	6	1	3
							8	9							
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	900	2	N	8	7	1	4
							9	9							
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	41	1	656	2	N	3	6	1	1
							3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659			
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-	1	1	-0-
							10	1	124	2	N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
							15	1	196	2	N	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
							8	1	132	2	N	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-			-0-
							8	1	101	2	N	-0-			-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
							8	1	132	2	N	-0-			-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-



-----													
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	108 1	1251 2	N	7	2 1		7
							8 9						
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	110 1	1301 2	N	6	5 1		8
							7 9						
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	100 1	1138 2	N	7	13 1		2
							8 9						
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	109 1	1390 2	N	7	6 1		3
							8 9						
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	108 1	1386 2	N	7	6 1		4
							8 9						
02		1176 N	815	-0-	-361	-0-	48 1	763 2	N	4	7 1		1
							4 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897													
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	62 1	1087 2	N	8	17 1		6
							9 9						
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63 1	1143 2	N	32	20 1		18
							35 9						
11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	60 1	1064 2	N	42	46 1		14
							46 9						
12		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	55 1	929 2	N	37	41 1		10
							41 9						
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	66 1	1148 2	N	34	30 1		14
							37 9						
02		1008 N	863	-0-	-145	-0-	47 1	807 2	N	8	18 1		4
							9 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999													
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	104 1	1169 2	N	6	2 1		87
							7 9						
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	98 1	1153 2	N	7	5 1		89
							8 9						
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	113 1	1155 2	N	7	14 1		82
							8 9						
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	94 1	1113 2	N	11	6 1		87
							12 9						
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	91 1	1058 2	N	7	7 1		87
							8 9						
*02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	61 1	903 2	N	5	8 1		84
							6 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	N	9	7 1			7
						10 9							
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	N	7	10 1			4
						8 9							
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	N	7	9 1			2
						8 9							
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	13 1	220 2	N	8	8 1			2
						9 9							
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	276 2	N	9	7 1			4
						10 9							
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	10 1	176 2	N	7	7 1			4
						8 9							
-----													
EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7410 - 7430	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	228084	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6992 - 7761	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	N	5	5 1			4
						6 9							
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	N	4	6 1			2
						4 9							
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	N	6	6 1			2
						7 9							
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	N	7	7 1			2
						8 9							
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	365 2	N	9	7 1			4
						10 9							
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	N	6	7 1			3
						7 9							
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		265	RRCID ->	228568	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	6980 - 7004	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	N	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2	N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 2	N	-0-				-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 2	N	-0-				-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	-0-				-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	228756	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8699 - 8914	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		226	RRCID -> 229004			COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7312 - 8600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		2640 X	1942	-0-	-698	-0-	104 1	1817 2	N	19	16 1			14
							21 9							
10		2728 X	2087	-0-	-641	-0-	107 1	1945 2	N	32	28 1			18
							35 9							
11		2640 X	1801	-0-	-839	-0-	93 1	1662 2	N	42	46 1			14
							46 9							
12		2356 X	1891	-0-	-465	-0-	105 1	1760 2	N	24	31 1			7
							26 9							
01		2356 X	2223	-0-	-133	-0-	120 1	2084 2	N	17	17 1			7
							19 9							
02		1876 X	1534	-0-	-342	-0-	82 1	1419 2	N	30	22 1			15
							33 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		255	RRCID -> 229009			COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070 PERF. 7922 - 7932		
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	141 1	2462 2	N	-0-				2
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	164 1	2994 2	N	-0-				2
11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	160 1	2839 2	N	-0-				2
12		2883 X	2448	-0-	-435	-0-	138 1	2310 2	N	-0-				2
01		3162 X	2564	-0-	-598	-0-	139 1	2425 2	N	-0-				2
02		2856 X	1766	-0-	-1090	-0-	98 1	1668 2	N	-0-				2
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		270	RRCID -> 230569			COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6890 - 7262		
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-				-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-				-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-				-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-				-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-				-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		267	RRCID -> 230620			COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040 PERF. 8665 - 8799		
09		1200 N	1066	-0-	-134	-0-	58 1	1008 2	N	-0-				-0-
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55 1	1000 2	N	-0-				-0-
11		990 N	971	-0-	-19	-0-	52 1	919 2	N	-0-				-0-
12		1116 N	915	-0-	-201	-0-	52 1	863 2	N	-0-				-0-
01		1054 N	958	-0-	-96	-0-	52 1	906 2	N	-0-				-0-
02		896 N	822	-0-	-74	-0-	45 1	777 2	N	-0-				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		264	RRCID -> 230758			COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428 PERF. 8946 - 9027		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	20	1	357	2	N	5	6	1	4
						6	9							
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	N	9	8	1	5
						10	9							
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	25	1	441	2	N	9	11	1	3
						10	9							
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	8	9	1	2
						9	9							
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	26	1	447	2	N	9	7	1	4
						10	9							
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	23	1	403	2	N	7	7	1	4
						8	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289														
09	3030 X	2183	-0-	-847	-0-	118	1	2055	2	N	9	18	1	6
						10	9							
10	3131 X	2694	-0-	-437	-0-	138	1	2525	2	N	28	18	1	16
						31	9							
11	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	146	1	2542	2	N	24	32	1	8
						26	9							
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	N	8	14	1	2
						9	9							
01	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	69	1	1197	2	N	8	7	1	3
						9	9							
02	2520 X	2322	-0-	-198	-0-	127	1	2186	2	N	8	7	1	4
						9	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978														
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	114	1	1320	2	N	6	2	1	7
						7	9							
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1406	2	N	6	5	1	8
						7	9							
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1388	2	N	8	14	1	2
						9	9							
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1474	2	N	7	6	1	3
						8	9							
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	118	1	1517	2	N	8	7	1	4
						9	9							
02	1428 N	1226	-0-	-202	-0-	72	1	1150	2	N	4	8	1	-0-
						4	9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	12	8	1	4
						13	9							
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	N	10	11	1	3
						11	9							
01	899 N	334	-0-	-565	-0-	18	1	312	2	N	4	5	1	2
						4	9							
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	16	1	272	2	N	6	5	1	3
						7	9							

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1459	2	N	3			30
						3	9							
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	127	1	1486	2	N	-0-			30
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	109	1	1116	2	N	-0-			30
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	N	3			33
						3	9							
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	1355	2	N	-0-			33
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	N	-0-			33

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709  
 -----

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616  
 -----

09	210 N	85	-0-	-125	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943  
 -----

09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	N	6	2	1	6
						7	9							
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	N	7	5	1	8
						8	9							
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	N	8	14	1	2
						9	9							
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	785	2	N	7	6	1	3
						8	9							
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	N	8	7	1	4
						9	9							
02	728 N	566	-0-	-162	-0-	33	1	529	2	N	4	7	1	1
						4	9							

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637  
 -----

09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	N	-0-			16
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	101	1	1836	2	N	-0-			16
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	93	1	1650	2	N	2			18
						2	9							
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	N	3	14	1	7
						3	9							
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	98	1	1696	2	N	-0-			7
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	1			8
						1	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499	-	8042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-		8 1	94 2	N		-0-				-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-		10 1	120 2	N		-0-				-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		21 1	235 2	N		1	1 1			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		1 9								
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		13 1	174 2	N		-0-				-0-
							18 1	231 2	N		2	2 1			-0-
							2 9								
02	168 N	126	-0-	-42	-0-		8 1	118 2	N		-0-				-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472	-	6492	
09	60 N	22	-0-	-38	-0-		2 1	20 2	N		-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		4 1	55 2	N		-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		6 1	73 2	N		-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		6 1	72 2	N		-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		5 1	46 2	N		-0-				-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-		4 1	33 2	N		-0-				-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384	-	8784	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724	-	7744	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		4 1	49 2	N		-0-				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		4 1	51 2	N		-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-		4 1	51 2	N		-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4 1	54 2	N		-0-				-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		4 1	55 2	N		-0-				-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		3 1	53 2	N		-0-				-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442	-	7588	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116	-	8145	
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		107 1	1877 2	N		-0-				10
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		86 1	1568 2	N		-0-				10
11	1530 N	1492	-0-	-38	-0-		79 1	1413 2	N		-0-				10
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		102 1	1707 2	N		-0-	8 1			2
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		115 1	2004 2	N		-0-				2
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		79 1	1361 2	N		-0-				6
							4 9				4				

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 293		RRCID -> 236460	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8998	PERF. 7540	- 8010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 297		RRCID -> 236930	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 8743	PERF. 7569	- 7578			
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	90 1	1576 2	N	45	36 1	33
							50 9					
10	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	83 1	1513 2	N	46	53 1	26
							51 9					
11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	78 1	1393 2	N	42	54 1	14
							46 9					
12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	73 1	1220 2	N	43	45 1	12
							47 9					
01	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	72 1	1259 2	N	42	36 1	18
							46 9					
02	1428	N	830	-0-	-598	-0-	45 1	768 2	N	15	25 1	8
							17 9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 289		RRCID -> 237147	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 7353	- 7484			
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76 1	883 2	N	6	2 1	7
							7 9					
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	65 1	771 2	N	6	5 1	8
							7 9					
11	930	N	233	-0-	-697	-0-	18 1	208 2	N	6	10 1	4
							7 9					
12	992	N	555	-0-	-437	-0-	40 1	509 2	N	5	5 1	4
							6 9					
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	58 1	735 2	N	7	6 1	5
							8 9					
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	322 2	N	3	6 1	2
							3 9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 284		RRCID -> 237354	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7192	- 7639			
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	11 1	196 2	N	8	6 1	6
							9 9					
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	8 1	150 2	N	5	8 1	3
							6 9					
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	N	6	7 1	2
							7 9					
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	N	6	6 1	2
							7 9					
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	614 2	N	7	6 1	3
							8 9					
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31 1	534 2	N	6	6 1	3
							7 9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 295		RRCID -> 237491	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7651	- 7718			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300	RRCID ->	237497	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8193 - 8297		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	N	9	7	1	7
						10	9							
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	9	11	1	5
						10	9							
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	N	9	11	1	3
						10	9							
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	N	8	9	1	2
						9	9							
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	N	9	7	1	4
						10	9							
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	7	7	1	4
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 - 7808		
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	71	2	N	9	7	1	7
						10	9							
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	43	2	N	5	9	1	3
						6	9							
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	68	2	N	9	9	1	3
						10	9							
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	N	8	9	1	2
						9	9							
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	9	7	1	4
						10	9							
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	4	1	70	2	N	7	7	1	4
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-	1	1	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	3	1	1	2
						3	9							
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	5	1	79	2	N	2	3	1	1
						2	9							
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-	1	1	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7174 - 7463		
09	1680 N	1228	-0-	-452	-0-	66	1	1153	2	N	8	7	1	6
						9	9							
10	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	55	1	1007	2	N	9	10	1	5
						10	9							
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	63	1	1126	2	N	9	11	1	3
						10	9							
12	1271 N	938	-0-	-333	-0-	52	1	877	2	N	8	9	1	2
						9	9							
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	991	2	N	8	7	1	3
						9	9							
02	1120 N	1107	-0-	-13	-0-	60	1	1038	2	N	8	7	1	4
						9	9							



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	241004	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7400 - 7996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	51 1	884 2	N		9	7 1		7
						10 9							
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46 1	840 2	N		9	11 1		5
						10 9							
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47 1	842 2	N		9	11 1		3
						10 9							
12	775 N	380	-0-	-395	-0-	21 1	352 2	N		6	7 1		2
						7 9							
01	775 N	504	-0-	-271	-0-	27 1	469 2	N		7	6 1		3
						8 9							
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	31 1	536 2	N		8	7 1		4
						9 9							
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654	
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	72 1	827 2	N		7	2 1		7
						8 9							
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	79 1	931 2	N		6	5 1		8
						7 9							
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	89 1	1006 2	N		7	11 1		4
						8 9							
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	156 1	1983 2	N		37	32 1		9
						41 9							
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	75 1	967 2	N		16	15 1		10
						18 9							
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	71 1	1122 2	N		4	7 1		7
						4 9							
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782	
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	14 1	240 2	N		-0-			-0-
						17 1	313 2	N		-0-			-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	17 1	313 2	N		-0-			-0-
						10 1	173 2	N		-0-			-0-
11	360 N	183	-0-	-177	-0-	11 1	178 2	N		-0-			-0-
						11 1	178 2	N		-0-			-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	9 1	163 2	N		-0-			-0-
						9 1	163 2	N		-0-			-0-
01	341 N	172	-0-	-169	-0-	8 1	141 2	N		-0-			-0-
						8 1	141 2	N		-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-					-0-			-0-
-----													
COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336	
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	18 1	204 2	N		3	2 1		62
						3 9							
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 2	N		-0-	2 1		60
						28 1	345 2	N		-0-			60
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	419 2	N		-0-			60
						32 1	400 2	N		-0-			60
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32 1	400 2	N		-0-			60
						18 1	284 2	N		-0-			60
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-					-0-			60
										-0-			60
02	336 N	302	-0-	-34	-0-					-0-			60
-----													
COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N		-0-			-0-
						2 1	23 2	N		-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	7 2	N		-0-			-0-
						1 1	11 2	N		-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	24 2	N		-0-			-0-
						2 1	24 2	N		-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N		-0-			-0-
						2 1	28 2	N		-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-					-0-			-0-
										-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-

-----															
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	160	1	1844	2	N	15	4	1	16
							17	9							
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	133	1	1575	2	N	15	12	1	19
							17	9							
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	2	N	14	26	1	7
							15	9							
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	N	6	5	1	8
							7	9							
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1618	2	N	7	6	1	9
							8	9							
*02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	N	8	15	1	2
							9	9							

-----															
COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568															
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-

-----															
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306															
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	7	2	1	27
							8	9							
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	N	6	5	1	28
							7	9							
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	N	8	14	1	22
							9	9							
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	7	6	1	23
							8	9							
01		1054 N	885	-0-	-169	-0-	64	1	812	2	N	8	7	1	24
							9	9							
02		924 N	726	-0-	-198	-0-	43	1	679	2	N	4	8	1	20
							4	9							

-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456															
09		2820 X	2577	-0-	-243	-0-	138	1	2414	2	N	23	17	1	17
							25	9							
10		2914 X	2631	-0-	-283	-0-	135	1	2461	2	N	32	31	1	18
							35	9							
11		2820 X	2562	-0-	-258	-0-	134	1	2382	2	N	42	46	1	14
							46	9							
12		2790 X	2520	-0-	-270	-0-	139	1	2335	2	N	42	44	1	12
							46	9							
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	151	1	2626	2	N	42	36	1	18
							46	9							
*02		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	136	1	2348	2	N	36	36	1	18
							40	9							

-----															
COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840															
09		210 N	53	-0-	-157	-0-	4	1	49	2	N	-0-			39
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			39
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			39
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-			39
01		155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-			39
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	9	1	137	2	N	-0-			39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-	13
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	49	1	900	2	N	-0-	13
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	44	1	785	2	N	-0-	13
12	1209 N	876	-0-	-333	-0-	49	1	821	2	N	5	10 1 8
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	6	9					
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	N	-0-	8
						45	1	768	2	N	-0-	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	3	3
						3	9					
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	8	11 1 -0-
						9	9					
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-	-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	4	1	49	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884
09	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	75	1	1305	2	N	9	7 1 7
						10	9					
10	1457 N	872	-0-	-585	-0-	45	1	819	2	N	7	10 1 4
						8	9					
11	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	64	1	1139	2	N	23	19 1 8
						25	9					
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	70	1	1165	2	N	24	25 1 7
						26	9					
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	8	11 1 4
						9	9					
02	1148 N	806	-0-	-342	-0-	44	1	755	2	N	6	7 1 3
						7	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	2	N	-0-	4
10	1953 N	1205	-0-	-748	-0-	63	1	1142	2	N	-0-	4
11	1500 N	1086	-0-	-414	-0-	58	1	1028	2	N	-0-	4
12	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	73	1	1230	2	N	-0-	4
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	N	-0-	4
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	2	N	-0-	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 - 8090
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	126	1	2199	2	N	89	73 1	65
						98	9						
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	2	N	62	92 1	35
						68	9						
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	2	N	42	63 1	14
						46	9						
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	129	1	2153	2	N	78	70 1	22
						86	9						
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	126	1	2188	2	N	85	71 1	36
						94	9						
*02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	1983	2	N	72	72 1	36
						79	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142													
09	4140 X	2493	-0-	-1647	-0-	135	1	2358	2	N	-0-		21
						156	1	2851	2	N	-0-		21
10	4278 X	3007	-0-	-1271	-0-	156	1	2769	2	N	-0-		21
11	4140 X	2925	-0-	-1215	-0-	156	1	2769	2	N	-0-		21
12	3379 X	2715	-0-	-664	-0-	153	1	2559	2	N	3	16 1	8
						3	9						
01	3069 X	2520	-0-	-549	-0-	137	1	2382	2	N	1		9
						1	9						
02	2744 X	2285	-0-	-459	-0-	125	1	2150	2	N	9		18
						10	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704													
09	300 N	175	-0-	-125	-0-	14	1	157	2	N	4	1 1	4
						4	9						
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	190	2	N	4	3 1	5
						4	9						
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	11	1	126	2	N	1	3 1	3
						1	9						
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-		3
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	2	2 1	3
						2	9						
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	7	1	111	2	N	1	2 1	2
						1	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286													
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-		-0-
						5	1	60	2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	N	4	4 1	-0-
						4	9						
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	6	5 1	1
						7	9						
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	6	6 1	1
						7	9						
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	4	5 1	-0-
						4	9						

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1710 N	1351	-0-	-359	-0-	381 1	970 2	N	-0-			189
10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	418 1	1407 2	N	-0-			189
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	335 1	1149 2	N	-0-			189
12		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	307 1	945 2	N	12	120 1		81
							13 9						
01		1829 N	1161	-0-	-668	-0-	324 1	836 2	N	1			82
							1 9						
02		1372 N	1206	-0-	-166	-0-	324 1	871 2	N	10			92
							11 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334													
-----													
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	88 1	1543 2	N	-0-			4
10		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	93 1	1691 2	N	-0-			4
11		1800 N	1591	-0-	-209	-0-	85 1	1506 2	N	-0-			4
12		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	91 1	1532 2	N	-0-			4
01		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	94 1	1633 2	N	-0-			4
02		1484 N	1455	-0-	-29	-0-	80 1	1375 2	N	-0-			4
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674													
-----													
09		90 N	45	-0-	-45	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2	N	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959													
-----													
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	80 1	853 2	N	-0-			-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	75 1	990 2	N	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	78 1	974 2	N	-0-			-0-
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	96 1	1088 2	N	-0-			-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	106 1	1011 2	N	-0-			-0-
02		980 N	763	-0-	-217	-0-	82 1	681 2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120													
-----													
09		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	142 1	2487 2	N	-0-			2
10		2666 X	2652	-0-	-14	-0-	138 1	2514 2	N	-0-			2
11		2610 X	2507	-0-	-103	-0-	133 1	2374 2	N	-0-			2
12		2728 X	2552	-0-	-176	-0-	144 1	2408 2	N	-0-			2
01		2728 X	2450	-0-	-278	-0-	133 1	2317 2	N	-0-			2
02		2464 X	2041	-0-	-423	-0-	112 1	1929 2	N	-0-			2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981													
-----													
09		2340 N	2031	-0-	-309	-0-	110 1	1921 2	N	-0-			2
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	111 1	2016 2	N	-0-			2
11		2070 N	2009	-0-	-61	-0-	107 1	1902 2	N	-0-			2
12		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	112 1	1880 2	N	-0-	2 1		-0-
01		2139 N	1978	-0-	-161	-0-	108 1	1870 2	N	-0-			-0-
02		1876 N	1761	-0-	-115	-0-	96 1	1658 2	N	6			6
							7 9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8614 -	9450			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7444 -	8138	
09	3090 X	1923	-0-	-1167	-0-	104	1	1810	2	N	8	19	1	6
						9	9							
10	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	138	1	2525	2	N	32	20	1	18
						35	9							
11	3090 X	2502	-0-	-588	-0-	131	1	2325	2	N	42	46	1	14
						46	9							
12	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	129	1	2162	2	N	24	31	1	7
						26	9							
01	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	131	1	2272	2	N	17	17	1	7
						19	9							
02	2436 X	2213	-0-	-223	-0-	119	1	2061	2	N	30	22	1	15
						33	9							

COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6548 -	6768	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7748 -	8528	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8792 -	8866	
09	660 N	513	-0-	-147	-0-	28	1	485	2	N	-0-			-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	27	1	473	2	N	-0-			-0-
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	2	N	-0-			-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	21	1	364	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343		RRCID -> 256405		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7306 - 7450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	N	10	2	1	38
10	992 N	897	-0-	-95	-0-	11	9	820	2	N	6	5	1	39
11	990 N	713	-0-	-277	-0-	7	9	641	2	N	8	14	1	33
12	899 N	690	-0-	-209	-0-	63	1	627	2	N	9	6	1	36
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	9	9	895	2	N	8	7	1	37
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	N	4	7	1	34
						10	9							
						77	1							
						9	9							
						44	1							
						4	9							
-----														
FINLEY, JOE		WELL #:		3		RRCID -> 261121		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6826 - 6838		
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	75	1	801	2	N	7	2	1	8
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	8	9	949	2	N	6	5	1	9
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	8	14	1	3
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	7	9	986	2	N	7	6	1	4
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	70	1	1113	2	N	7	7	1	4
02	896 N	853	-0-	-43	-0-	9	9	756	2	N	5	8	1	1
						117	1							
						8	9							
						91	1							
						6	9							
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8422 - 8651		
09	5700 X	5478	-0-	-222	-0-	591	1	4856	2	N	28			121
10	5859 X	5155	-0-	-704	-0-	31	9	4502	2	N	36			157
11	5670 X	5240	-0-	-430	-0-	613	1	4618	2	N	24			181
12	5673 X	4321	-0-	-1352	-0-	40	9	3714	2	N	18	119	1	80
01	5673 X	4932	-0-	-741	-0-	596	1	4295	2	N	18			98
02	5124 X	3758	-0-	-1366	-0-	26	9	3165	2	N	17			115
						587	1							
						20	9							
						617	1							
						20	9							
						574	1							
						19	9							
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8231 - 9179		
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1307	2	N	14			64
10	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	15	9	1190	2	N	19			83
11	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	162	1	1194	2	N	11			94
12	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	21	9	1094	2	N	9	62	1	41
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	154	1	1098	2	N	9			50
02	1260 N	833	-0-	-427	-0-	12	9	697	2	N	9			59
						173	1							
						10	9							
						158	1							
						10	9							
						126	1							
						10	9							

-----												
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		240 N	83	-0-	-157	-0-	15 1	68 2		N	-0-	2
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	27 1	121 2		N	-0-	2
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	30 1	166 2		N	-0-	2
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	42 1	219 2		N	-0-	1
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	45 1	233 2		N	-0-	1
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	34 1	183 2		N	-0-	1

-----												
BECCHERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259												
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	134 1	16 2		N	6	21
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	132 1	17 2		N	7	23
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	126 1	18 2		N	2	25
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	140 1	16 2		N	-0-	25
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	127 1	16 2		N	-0-	25
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	79 1	11 2		N	-0-	25

-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
BECCHERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



BELLE FERGUSON (BOND)		//CONT.// 06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570							
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	87	1	4414	2	Y	86	69	1	37
							95	9							
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	87	1	4503	2	Y	85	82	1	40
							94	9							
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	172	1	4189	2	Y	85	81	1	44
							94	9							
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	2	Y	94	101	1	37
							103	9							
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	166	1	3964	2	Y	89	82	1	44
							98	9							
*02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	158	1	3553	2	Y	85	81	1	48
							94	9							

  

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	-0-		66	1	3340	2	Y	14	11	1	6
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-		15	9	68	1	Y	15	14	1	7
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-		17	9	144	1	Y	14	14	1	7
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-		15	9	150	1	Y	16	17	1	6
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9	146	1	Y	16	14	1	8
*02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9	136	1	Y	14	14	1	8
								15	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10573 - 10596					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9580 - 9707						
09	900 X	570	-0-	-330	-0-	-0-		11	1	559	2	Y	-0-	50	1	-0-
10	930 X	345	-0-	-585	-0-	-0-		7	1	338	2	Y	-0-			-0-
11	900 X	219	-0-	-681	-0-	-0-		9	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	837 X	533	-0-	-304	-0-	-0-		21	1	512	2	Y	-0-			-0-
01	682 X	482	-0-	-200	-0-	-0-		19	1	463	2	Y	-0-			-0-
02	532 X	274	-0-	-258	-0-	-0-		12	1	262	2	Y	-0-			-0-

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7314 - 7332					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657													
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7790 - 7820					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 7928 - 9353						
09	2310 #	1651	-0-	-659	-0-	-0-		1636	2	15	9	Y	14	14	1	71
10	2387 #	2067	-0-	-320	-0-	-0-		2032	2	35	9	Y	32	32	1	71
11	2310 #	2130	-0-	-180	-0-	-0-		2130	2			Y	-0-			71
12	2077 #	1516	-0-	-561	-0-	-0-		1482	2	34	9	Y	31	31	1	71
01	2077 #	1979	-0-	-98	-0-	-0-		1945	2	34	9	Y	31	31	1	71
02	1988 #	1598	-0-	-390	-0-	-0-		1580	2	18	9	Y	16	16	1	71

OIL AND GAS DIVISION

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
-----																
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14
-----																
BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
-----																
CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
-----																
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 - 8120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
-----													
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 - 8168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5210 - 5964	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 1	6 2	N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5926 - 5941	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	30 1	18 2	N	-0-				979
10	527 N	49	-0-	-478	-0-	31 1	18 2	N	-0-				979
11	480 N	20	-0-	-460	-0-	13 1	7 2	N	-0-				979
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	40 1	18 2	N	-0-				979
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	N	-0-				979
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				979
-----													
ROGER HOFFMAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	207801	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	5930 - 5955	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5904 - 5928	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-				-0-
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5946 - 5964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID ->	213073	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 5934 - 5962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 5906 - 5918	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-	16
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	19	1	11	2	N	-0-	16
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	29	1	16	2	N	-0-	16
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	2	N	-0-	16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN GU		WELL #:		14	RRCID ->	197686	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5116 - 5128	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	338	1	204	2	N	-0-	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	349	1	204	2	N	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	486	1	267	2	N	-0-	-0-
12	527 N	304	-0-	-223	-0-	209	1	95	2	N	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	292	1	141	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	251345	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 5035 - 5043	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. MOSSER GU "A"		07003 300 200521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8571 - 8592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MOSSER		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8510 - 8524			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOFFMAN, R. "D"		07008 070 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 13		RRCID -> 159058		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8515 - 8520			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
A. LEAL GU		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOFFMAN G. U.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LEAL, A. GU		07008 075 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 1		RRCID -> 128562		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7622 - 7694			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		//CONT.//		07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7586 - 7604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
-----														
HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 7657 - 7706			
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	353	1	213	2	N	-0-			44
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	365	1	213	2	N	-0-			44
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	80	1	44	2	N	-0-			44
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	305	1	139	2	N	-0-			44
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	274	1	132	2	N	-0-			44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----														
BEN BOLT, W. (4900)		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4994 - 5458			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4994 - 5458			
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4994 - 5458			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEN SANTOS (COLE, MIDDLE)		WELL #:		2	RRCID ->	289183	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3740 - 3746			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	289183	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3740 - 3746			
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	289183	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3740 - 3746			
09	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			40
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40 1		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5418 - 5429			
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5418 - 5429			
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5418 - 5429			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BENAVIDES (COLE, LOWER)		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4494 - 4510			
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4494 - 4510			
BLUNK, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4494 - 4510			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

BENAVIDES (JACKSON)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
MILLER

07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
453170

WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3060 #	2223	-0-	-837	-0-	2211	2	12	9	N	11				196
10	3475 R	3475	-0-	-0-	-0-	3423	2	52	9	N	47				243
11	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2923	2	25	9	N	23	196	1		70
12	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	3006	2	28	9	N	25				95
01	3472 #	3080	-0-	-392	-0-	2963	2	117	9	N	106	196	1		5
02	3136 #	1806	-0-	-1330	-0-	1777	2	29	9	N	26				31

BENAVIDES (LOBO CONS.)  
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC  
ROTTERSMAN

07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
029652

WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2190 N	1643	-0-	-547	-0-	197	1	1446	2	Y	-0-				-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	1006	2	Y	-0-				-0-
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	253	1	1933	2	Y	-0-				-0-
12	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	154	1	1212	2	Y	-0-				-0-
01	2108 X	816	-0-	-1292	-0-	816	2			Y	-0-				-0-
02	2212 X	1974	-0-	-238	-0-	1974	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN

WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	Y	-0-				-0-
10	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	125	1	997	2	Y	-0-				-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	124	1	974	2	Y	-0-				-0-
01	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-				-0-
02	1036 N	852	-0-	-184	-0-	852	2			Y	-0-				-0-

BRUNI NORA

WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	125	1	1381	2	N	28				70
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1644	2	N	29				99
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1389	2	N	22				121
12	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	132	1	1392	2	N	23				144
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-				144
02	1428 N	598	-0-	-830	-0-	598	2			N	-0-				144

ROTTERSMAN

WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	Y	-0-				-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN

WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	834	-0-	-276	-0-	198 1	622 3	Y	13			63
							14 9						
10		1054 N	780	-0-	-274	-0-	213 1	531 3	Y	33	71 1		25
							36 9						
11		570 N	148	-0-	-422	-0-	37 1	111 3	Y	-0-			25
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			25
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	15 1		10
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			10
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 - 8870	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	155 1	495 3	Y	13			52
							14 9						
10		713 N	595	-0-	-118	-0-	161 1	411 3	Y	21	57 1		16
							23 9						
11		420 N	130	-0-	-290	-0-	31 1	99 3	Y	-0-			16
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			16
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	10 1		6
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			6
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		5	RRCID ->	130479	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8647 - 8867	
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	183 1	612 3	Y	19			50
							21 9						
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	221 1	550 3	Y	40	59 1		31
							44 9						
11		420 N	77	-0-	-343	-0-	18 1	59 3	Y	-0-			31
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			31
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	19 1		12
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			12
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #:		2	RRCID ->	141846	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8693 - 8726	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 - 8132	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LECHENGER		WELL #:		2	RRCID ->	087975	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8482 - 8516	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	326 3	N	-0-	18			
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27 1	345 3	N	-0-	18			
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27 1	305 3	N	4	22			
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4 9	34 1	368 3	N	1	23		
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1 9	19 1	270 2	N	10	33		
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11 9	19 1	433 2	N	-0-	33		
-----													
LECHENGER		WELL #:		3	RRCID ->	092220	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	10727	PERF.	8600 - 8878	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27 1	392 3	N	-0-	-0-			
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	25 1	309 3	N	-0-	-0-			
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	29 1	325 3	N	-0-	-0-			
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	31 1	338 3	N	-0-	-0-			
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28 1	398 2	N	-0-	-0-			
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 2	N	-0-	-0-			
-----													
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #:		2	RRCID ->	092309	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8569 - 8719	
09	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	2059 3	37 9	Y	34	31 1	14		
10	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2057 3	29 9	Y	26	31 1	9		
11	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	2018 3	35 9	Y	32	31 1	10		
12	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2003 3	26 9	Y	24	20 1	14		
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2119 2	23 9	Y	21	21 1	14		
02	1904 N	1828	-0-	-76	-0-	1800 2	28 9	Y	25	22 1	17		
-----													
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:		9	RRCID ->	097542	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8018 - 8296	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	77 3	1 9	Y	1	1 1	1		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	Y	1	1 1	1		
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443 3	8 9	Y	7	6 1	2		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1	2 1	1		
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	65 2	1 9	Y	1	1 1	1		
02	DLQ G-10	72	-0-	72	138	71 2	1 9	Y	1	1 1	1		
-----													
LECHENGER		WELL #:		5	RRCID ->	099762	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8902 - 8930	
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37 1	637 3	N	2	92			
*05	527 N	431	-0-	-96	-0-	24 1	407 3	N	-0-	92			
*06	720 N	275	-0-	-445	-0-	15 1	260 3	N	-0-	92			
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51 1	835 3	N	-0-	92			
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	58 1	917 3	N	-0-	92			
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62 1	888 3	N	-0-	92			
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	67 1	839 3	N	-0-	92			
*11	930 N	838	-0-	-92	-0-	68 1	770 3	N	-0-	92			
*12	992 N	974	-0-	-18	-0-	81 1	893 3	N	-0-	92			
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	104 1	1459 2	N	-0-	92			
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41 1	945 2	N	-0-	92			
-----													
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #:		14	RRCID ->	102279	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	8538 - 8560	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	-	16	1	256	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
10	372 N	264	-0-	-108	-0-	-	16	1	248	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	-	16	1	230	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	-	16	1	230	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
01	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	-	18	1	255	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	-	17	1	247	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170							
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-	50	1	773	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
10	899 N	569	-0-	-330	-0-	-	35	1	534	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
11	900 N	149	-0-	-751	-0-	-	9	1	140	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
12	837 N	120	-0-	-717	-0-	-	8	1	112	3	Y	-0-	-	-	-	-0-
01	558 N	208	-0-	-350	-0-	-	14	1	194	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-	28	1	395	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
-----																
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415							
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-	7	1	103	3	N	1				13
							1	9								
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-	25	1	309	3	N	7				20
							8	9								
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-	19	1	208	3	N	-0-				20
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-	13	1	143	3	N	2				22
							2	9								
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-	20	1	282	2	N	1				23
							1	9								
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-	12	1	278	2	N	-0-				23
-----																
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256							
09	630 N	213	-0-	-417	-0-	-	209	3	4	9	Y	4	4	1		5
10	496 N	289	-0-	-207	-0-	-	285	3	4	9	Y	4	4	1		5
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	-	247	3	4	9	Y	4	4	1		5
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-	220	3	3	9	Y	3	2	1		6
01	DLQ G-10	2615	-0-	2615	-0-	-	2615	2	26	9	Y	24	16	1		14
02	DLQ G-10	429	-0-	429	-0-	-	3044	423	2	6	9	Y	5	8	1	11
-----																
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553							
09	6570 X	6218	-0-	-352	-0-	-	6105	3	113	9	Y	103	95	1		39
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	-	6636	3	95	9	Y	86	99	1		26
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	-	6268	3	112	9	Y	102	100	1		28
12	6541 X	6005	-0-	-536	-0-	-	5928	3	77	9	Y	70	61	1		37
01	6727 X	3912	-0-	-2815	-0-	-	3870	2	42	9	Y	38	47	1		28
02	6076 X	4521	-0-	-1555	-0-	-	4453	2	68	9	Y	62	52	1		38
-----																
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642							
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-	3045	3	57	9	Y	52	46	1		17
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-	2781	3	40	9	Y	36	43	1		10
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-	2446	3	44	9	Y	40	41	1		9
12	3007 X	2424	-0-	-583	-0-	-	2393	3	31	9	Y	28	24	1		13
01	DLQ G-10	2262	-0-	2262	-0-	-	2262	2	23	9	Y	21	22	1		12
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	-0-	-	4118	1830	2	26	9	Y	24	22	1	14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
-----											
BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233			
09	3810 X	3604	-0-	-206	-0-	218 1	3386 3	Y	-0-	-0-	
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	244 1	3723 3	Y	-0-	-0-	
11	3810 X	3611	-0-	-199	-0-	228 1	3383 3	Y	-0-	-0-	
12	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	200 1	2802 3	Y	-0-	-0-	
01	2759 X	2743	-0-	-16	-0-	179 1	2564 2	Y	-0-	-0-	
02	2492 X	985	-0-	-1507	-0-	65 1	920 2	Y	-0-	-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63 1	972 3	Y	16	15 1	4
						18 9					
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50 1	761 3	Y	10	13 1	1
						11 9					
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	49 1	736 3	Y	12	12 1	1
						13 9					
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	58 1	809 3	Y	10	8 1	3
						11 9					
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	51 1	728 2	Y	7	8 1	2
						8 9					
02	DLQ G-10	819	-0-	819	1606	53 1	754 2	Y	11	9 1	4
						12 9					
-----											
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100			
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		Y	-0-	-0-	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		Y	-0-	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	174	-0-	174	397	174 2		Y	-0-	-0-	
-----											
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243			
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	898 3	17 9	Y	15	14 1	3
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	918 3	13 9	Y	12	14 1	1
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	897 3	17 9	Y	15	14 1	2
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	881 3	12 9	Y	11	9 1	4
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	930 2	10 9	Y	9	9 1	4
02	DLQ G-10	716	-0-	716	1656	705 2	11 9	Y	10	9 1	5
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
09	5370 X	3546	-0-	-1824	-0-	3481 3	65 9	Y	59	57 1	20
10	5456 X	3141	-0-	-2315	-0-	3097 3	44 9	Y	40	50 1	10
11	5280 X	3024	-0-	-2256	-0-	2971 3	53 9	Y	48	48 1	10
12	4743 X	2877	-0-	-1866	-0-	2840 3	37 9	Y	34	29 1	15
01	3875 X	2623	-0-	-1252	-0-	2594 2	29 9	Y	26	27 1	14
02	3304 X	2526	-0-	-778	-0-	2489 2	37 9	Y	34	29 1	19

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	1645	-0-	-1355	917	99 1	1546 3	Y	-0-	-0-
10	2825 N	1908	-0-	-917	-0-	118 1	1790 3	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1309	-0-	-191	-0-	83 1	1226 3	Y	-0-	-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	116 1	1622 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1567	-0-	-0-	-0-	102 1	1465 2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	1700	-0-	-0-	-0-	112 1	1588 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577			
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1075 3	19 9	Y	17	16 1	7
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1204 3	17 9	Y	15	17 1	5
11	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1070 3	19 9	Y	17	17 1	5
12	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1091 3	14 9	Y	13	11 1	7
01	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	1025 2	11 9	Y	10	10 1	7
02	DLQ G-10	1249	-0-	1249	2285	1230 2	19 9	Y	17	13 1	11

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260		
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986 3		Y	-0-	-0-
10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055 3		Y	-0-	-0-
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	1035 3		Y	-0-	-0-
12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	1083 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	900	-0-	900	1983	900 2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	849 3	15 9	Y	14	12 1	5
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	974 3	13 9	Y	12	13 1	4
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	882 3	14 9	Y	13	13 1	4
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	764 3	10 9	Y	9	8 1	5
01	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1051	1040 2	11 9	Y	10	9 1	6
02	DLQ G-10	684	-0-	684	1735	674 2	10 9	Y	9	8 1	7

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	525 3	10 9	Y	9	9 1	4
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	663 3	9 9	Y	8	10 1	2
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582 3	10 9	Y	9	9 1	2
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818 3	11 9	Y	10	8 1	4
01	DLQ G-10	846	-0-	846	846	837 2	9 9	Y	8	8 1	4
02	DLQ G-10	666	-0-	666	1512	656 2	10 9	Y	9	8 1	5

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	17 1	240 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	327	5 1	65 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1343	-0-	-157	-0-	88 1	1254 3	N	1	39
10	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	94 1	1179 3	N	21	60
11	1440 N	1303	-0-	-137	-0-	105 1	1184 3	N	13	73
12	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	96 1	1057 3	N	9	82
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	89 1	1246 2	N	21	103
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	54 1	1245 2	N	13	116
						14 9				
-----										
LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055		
09	600 N	369	-0-	-231	-0-	24 1	345 3	N	-0-	57
10	496 N	287	-0-	-209	-0-	21 1	266 3	N	-0-	57
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	20 1	228 3	N	-0-	57
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	33 1	365 3	N	-0-	57
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	354 2	N	41	98
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45 9	430 2	N	-0-	6 6
						19 1				92
-----										
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772		
09	600 N	353	-0-	-247	-0-	346 3	7 9	Y	6 6	3
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	544 3	8 9	Y	8 1	2
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	727 3	15 9	Y	14 13	3
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	771 3	10 9	Y	9 8	4
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568 2	7 9	Y	6 7	3
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	981 2	15 9	Y	14 10	7
-----										
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388		
09	3480 X	3057	-0-	-423	-0-	3002 3	55 9	Y	50 47	19
10	3379 X	3090	-0-	-289	-0-	3047 3	43 9	Y	39 46	12
11	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	3201 3	57 9	Y	52 50	14
12	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	3051 3	40 9	Y	36 31	19
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4474 2	50 9	Y	45 40	24
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5268 2	78 9	Y	71 55	40

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	287	1	4460	3	Y	72	67	1	25
						79	9							
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	308	1	4688	3	Y	58	67	1	16
						64	9							
11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	307	1	4551	3	Y	70	69	1	17
						77	9							
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	343	1	4813	3	Y	54	46	1	25
						59	9							
01	DLQ G-10	5306	-0-	5306	5306	343	1	4913	2	Y	45	46	1	24
						50	9							
02	DLQ G-10	4430	-0-	4430	9736	288	1	4084	2	Y	53	47	1	30
						58	9							
-----														
LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704														
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-			33
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-			33
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-			33
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	23			56
						25	9							
-----														
JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182														
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	3			Y	-0-			-0-
10	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3			Y	-0-			-0-
12	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1671	-0-	1671	1671	1671	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3181	1510	2			Y	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484														
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2290	3	40	9	Y	36	36	1	14
10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1816	3	24	9	Y	22	29	1	7
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1648	3	28	9	Y	25	26	1	6
12	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1458	3	19	9	Y	17	15	1	8
01	2480 X	1393	-0-	-1087	-0-	1379	2	14	9	Y	13	14	1	7
02	2184 X	1081	-0-	-1103	-0-	1066	2	15	9	Y	14	13	1	8
-----														
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226														
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	3	3	1	5
						3	9							
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	3	2	1	6
						3	9							
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	16	1	222	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
02	DLQ G-10	194	-0-	194	434	13	1	179	2	Y	2	2	1	6
						2	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	292 1	4540 3	Y	-0-	-0-	
10	5766 X	4960	-0-	-806	-0-	305 1	4655 3	Y	-0-	-0-	
11	5580 X	4743	-0-	-837	-0-	299 1	4444 3	Y	-0-	-0-	
12	5766 X	4957	-0-	-809	-0-	330 1	4627 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	5089	-0-	5089	5089	332 1	4757 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4445	-0-	4445	9534	293 1	4152 2	Y	-0-	-0-	
-----											
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	16 1	232 3	N	5	78	
10	341 N	237	-0-	-104	-0-	16 1	206 3	N	14	92	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 9	216 3	N	-0-	92	
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	15 1	163 3	N	3	95	
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	14 1	195 2	N	23	118	
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 9	217 2	N	-0-	10 6	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	976 3	629 9	Y	572	570 1	249
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1025 3	816 9	Y	742	746 1	245
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	932 3	592 9	Y	538	573 1	210
12	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	912 3	565 9	Y	514	575 1	149
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	968 2	761 9	Y	692	575 1	266
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	909 2	485 9	Y	441	387 1	320
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29 1	445 3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	26 1	392 3	Y	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26 1	390 3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	24 1	342 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	29 1	412 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	354	-0-	354	795	23 1	331 2	Y	-0-	-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
09	5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4121 3	79 9	Y	72	70 1	25
10	5673 X	4412	-0-	-1261	-0-	4348 3	64 9	Y	58	68 1	15
11	5340 X	3699	-0-	-1641	-0-	3632 3	67 9	Y	61	62 1	14
12	5518 X	4817	-0-	-701	-0-	4756 3	61 9	Y	55	45 1	24
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5135 2	53 9	Y	48	48 1	24
*02	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4272 2	63 9	Y	57	50 1	31
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	14	-0-	14	16	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	



BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	156	1	2428	3	Y	39	33	1	16
						43	9							
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	3	Y	21	27	1	10
						23	9							
11	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	78	1	1166	3	Y	18	20	1	8
						20	9							
12	2542 N	1093	-0-	-1449	-0-	72	1	1008	3	Y	12	11	1	9
						13	9							
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	73	1	1039	2	Y	10	10	1	9
						11	9							
02	DLQ G-10	1035	-0-	1035	2158	67	1	954	2	Y	13	11	1	11
						14	9							

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	7	1	1
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	472	3	7	9	Y	6	7	1	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	445	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	836	381	2	6	9	Y	5	5	1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	-0-		-0-
01	DLQ G-10	112	-0-	112	112	7	1	105	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	162	3	1	47	2	Y	-0-	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

09	5280 X	4704	-0-	-576	-0-	285	1	4419	3	Y	-0-	-0-		-0-
10	5394 X	4833	-0-	-561	-0-	298	1	4535	3	Y	-0-	-0-		-0-
11	5220 X	4710	-0-	-510	-0-	297	1	4413	3	Y	-0-	-0-		-0-
12	5394 X	4862	-0-	-532	-0-	323	1	4539	3	Y	-0-	-0-		-0-
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	332	1	4757	2	Y	-0-	-0-		-0-
*02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	277	1	3934	2	Y	-0-	-0-		-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

09	930 N	783	-0-	-147	-0-	51	1	732	3	N	-0-	-0-		33
10	1023 N	831	-0-	-192	-0-	61	1	760	3	N	9	9		42
						10	9							
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	66	1	752	3	N	1	1		43
						1	9							
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	741	3	N	4	4		47
						4	9							
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	8	8		55
						9	9							
02	756 N	594	-0-	-162	-0-	25	1	561	2	N	7	7		62
						8	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36 1	553 3	Y	-0-					-0-
10	682 N	412	-0-	-270	-0-	25 1	387 3	Y	-0-					-0-
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	29 1	424 3	Y	-0-					-0-
12	620 N	377	-0-	-243	-0-	25 1	352 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	40 1	569 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	290	-0-	290	899	19 1	271 2	Y	-0-					-0-
-----														
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698					
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-					20
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-					20
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	58 1	661 3	N	-0-					20
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 3	N	-0-					20
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N	-0-					20
02	196 N	65	-0-	-131	-0-	3 1	62 2	N	-0-					20
-----														
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742					
09	5460 X	5267	-0-	-193	-0-	5173 3	94 9	Y	85	79 1				28
10	5363 X	5148	-0-	-215	-0-	5078 3	70 9	Y	64	77 1				15
11	5310 X	5121	-0-	-189	-0-	5033 3	88 9	Y	80	79 1				16
12	5487 X	4666	-0-	-821	-0-	4608 3	58 9	Y	53	46 1				23
01	5487 X	4989	-0-	-498	-0-	4938 2	51 9	Y	46	46 1				23
02	4928 X	3549	-0-	-1379	-0-	3499 2	50 9	Y	45	42 1				26
-----														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503					
09	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	201 1	854 3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	205 1	857 3	Y	-0-					-0-
11	1140 N	920	-0-	-220	-0-	183 1	737 3	Y	-0-					-0-
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	209 1	815 3	Y	2	1 1				1
01	DLQ G-10	963	-0-	963	963	201 1	760 2	Y	2	2 1				1
02	DLQ G-10	185	-0-	185	1148	183 1	2 9	Y	2	1 1				2
-----														
LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435					
09	1620 N	1421	-0-	-199	-0-	92 1	1315 3	N	13	112 1				19
10	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	100 1	1255 3	N	2					21
11	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	101 1	1147 3	N	6					27
12	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	98 1	1073 3	N	18					45
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	94 1	1319 2	N	10					55
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53 1	1209 2	N	9					64
-----														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924				
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	509 3	10 9	Y	9	8 1		7
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	493 3	7 9	Y	6	8 1		5
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	474 3	10 9	Y	9	8 1		6
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539 3	7 9	Y	6	5 1		7
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	580 2	7 9	Y	6	6 1		7
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	335 2	6 9	Y	5	5 1		7

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227				
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	399 1	6190 3	Y	103	97 1		39
10	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	113 9 467 1	7123 3	Y	90	103 1		26
11	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	99 9 432 1	6420 3	Y	103	102 1		27
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	113 9 499 1	7020 3	Y	83	70 1		40
01	7688 X	7549	-0-	-139	-0-	91 9 488 1	6986 2	Y	68	69 1		39
02	6944 X	6247	-0-	-697	-0-	75 9 406 1	5753 2	Y	80	70 1		49
						88 9						

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360				
09	1980 N	1650	-0-	-330	-0-	108 1	1541 3	N	1			16
10	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	1 9 124 1	1564 3	N	7			23
11	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	8 9 126 1	1421 3	N	1			24
12	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	1 9 125 1	1363 3	N	1			25
01	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1 9 112 1	1568 2	N	3			28
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	3 9 65 1	1473 2	N	1			29
						1 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	870 N	802	-0-	-68	-0-	52	1	744	3	N	5	59	1	12
10	868 N	733	-0-	-135	-0-	54	1	679	3	N	-0-			12
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	55	1	626	3	N	2			14
12	837 N	678	-0-	-159	-0-	56	1	613	3	N	8			22
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	8			30
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	N	4			34
-----														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550					
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	252	1	1073	3	Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	275	1	1150	3	Y	-0-			-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	1345	3	Y	-0-			-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	323	1	1257	3	Y	126	85	1	41
01	DLQ G-10	1678	-0-	1678	1678	312	1	1176	2	Y	173	139	1	75
02	DLQ G-10	588	-0-	588	2266	389	1	199	9	Y	181	149	1	107
-----														
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962					
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	1	1	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	70	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	172	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491					
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	157	1	671	3	Y	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	167	1	698	3	Y	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	160	1	645	3	Y	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	158	1	616	3	Y	48	33	1	15
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	144	1	543	2	Y	63	51	1	27
02	DLQ G-10	212	-0-	212	968	151	1	61	9	Y	55	48	1	34
-----														
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458					
09	2190 N	1944	-0-	-246	-0-	126	1	1805	3	N	12			106
10	2232 N	1861	-0-	-371	-0-	137	1	1724	3	N	-0-			106
11	2070 N	1748	-0-	-322	-0-	141	1	1590	3	N	15	45	1	76
12	2015 N	1512	-0-	-503	-0-	127	1	1385	3	N	-0-	74	1	2
01	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	119	1	1662	2	N	1			3
*02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1712	2	N	-0-			3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25 1	104 3	Y	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	22 1	90 3	Y	-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	16 1	63 3	Y	-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	16 1	63 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	19 1	73 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	105	13 1		Y	-0-
-----									
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338	
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	56 2	4224 3	Y	-0-
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	49 2	3796 3	Y	-0-
11	3360 X	3306	-0-	-54	-0-	64 2	3242 3	Y	-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		Y	-0-
*01	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	4098 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	3188	-0-	3188	7286	3188 2		Y	-0-
-----									
MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380	
09	14310 X	12776	-0-	-1534	-0-	169 2	12607 3	Y	-0-
10	14787 X	12478	-0-	-2309	-0-	160 2	12318 3	Y	-0-
11	14310 X	12681	-0-	-1629	-0-	247 2	12434 3	Y	-0-
12	14787 X	12697	-0-	-2090	-0-	12697 3		Y	-0-
*01	13206 X	13006	-0-	-200	-0-	13006 2		Y	-0-
02	11928 X	11016	-0-	-912	-0-	11016 2		Y	-0-
-----									
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558	
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	151 1	2341 3	Y	-0-
10	2232 N	2093	-0-	-139	-0-	129 1	1964 3	Y	-0-
11	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	141 1	2091 3	Y	-0-
12	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	166 1	2328 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	2055	-0-	2055	2055	134 1	1921 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2187	-0-	2187	4242	144 1	2043 2	Y	-0-
-----									
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508	
09	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	1154 2	54 9	Y	49
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1234 2	13 9	Y	12
11	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1077 2	17 9	Y	15
12	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1155 2	20 9	Y	18
01	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	1139 2	8 9	Y	7
02	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2195	1046 2	2 9	Y	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 N	161	-0-	-259	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			42
10	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			42
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-			42
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-			42
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-			42
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	3			45
							3	9							

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850							
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3	11	9	Y	10	9	1	2
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	8	1	1
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	-0-	282	3	6	9	Y	5	5	1	1
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	-0-	447	3	6	9	Y	5	4	1	2
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	5	1	2
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	Y	8	6	1	4

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572							
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	907	3	N	-0-			14
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	N	-0-			14
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	N	-0-			14
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-			14
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	N	-0-			14
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-			14

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482							
09	3000 N	4936	-0-	1936	7232	4936	3				Y	-0-			-0-
10	12001 X	4769	-0-	-7232	-0-	4769	3				Y	-0-			-0-
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3				Y	-0-			-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	87	1	4341	3		Y	-0-			-0-
01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2				Y	-0-			-0-
02	2772 X	897	-0-	-1875	-0-	897	2				Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690							
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	988	3	18	9	Y	16	15	1		3
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1001	3	13	9	Y	12	14	1		1
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	974	3	17	9	Y	15	15	1		1
12	1054 N	953	-0-	-101	-0-	941	3	12	9	Y	11	10	1		2
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	972	2	10	9	Y	9	10	1		1
02	DLQ G-10	833	-0-	833	1815	821	2	12	9	Y	11	10	1		2

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1	3
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3	4	1	2
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1	2
01	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	275	2	3	9	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	525	2	3	9	Y	3	3	1	2
-----														
LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968					
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	3	N	-0-			52
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	2			54
						2	9							
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	17	1	191	3	N	1			55
						1	9							
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	2			57
						2	9							
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	7			64
						8	9							
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-	7	6	57
-----														
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966					
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
-----														
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259					
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1			90
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1324	2	39	9	Y	35			125
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1400	2	58	9	Y	53	81	1	97
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11			108
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1336	2	22	9	Y	20			128
*02	1372 N	966	-0-	-406	-0-	966	2			Y	-0-	4	6	124
-----														
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440					
09	3630 X	3509	-0-	-121	-0-	3446	3	63	9	Y	57	53	1	16
10	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	3637	3	51	9	Y	46	54	1	8
11	3630 X	3608	-0-	-22	-0-	3546	3	62	9	Y	56	55	1	9
12	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3554	3	46	9	Y	42	36	1	15
01	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	3643	2	39	9	Y	35	36	1	14
02	3360 X	2830	-0-	-530	-0-	2788	2	42	9	Y	38	35	1	17
-----														
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900					
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	918	-0-	918	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	593	-0-	593	-0-	1511	593	2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-		-0-
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-		-0-
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	N	-0-		-0-
12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	3274	-0-	3274	-0-	3274 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	3776	-0-	3776	-0-	7050 3776 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	2547	-0-	2547	-0-	9597 2547 2	Y	-0-		-0-
01	11233 X	1636	-0-	-9597	-0-	1636 2	Y	-0-		-0-
*02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	Y	-0-		-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
-----										
WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 3	Y	-0-		-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	Y	-0-		-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	Y	-0-		-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1111	-0-	1111	-0-	1111 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1132	-0-	1132	-0-	2243 1132 2	Y	-0-		-0-
-----										
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
09	5820 X	5070	-0-	-750	-0-	5068 2	2 9 Y	2		97
10	6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5337 2	42 9 Y	38		135
11	5820 X	5041	-0-	-779	-0-	4978 2	63 9 Y	57	87 1	105
12	5642 X	4942	-0-	-700	-0-	4930 2	12 9 Y	11		116
01	5456 X	4517	-0-	-939	-0-	4494 2	23 9 Y	21		137
*02	4872 X	4106	-0-	-766	-0-	4106 2	Y	-0-	4 6	133
-----										
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
09	870 N	805	-0-	-65	-0-	805 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 3	Y	-0-		-0-
11	810 N	806	-0-	-4	-0-	806 3	Y	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	754	-0-	754	-0-	754 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	752	-0-	752	-0-	1506 752 2	Y	-0-		-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	13530 X	8596	-0-	-4934	-0-		8596	2		Y	-0-				2
10	12617 X	8222	-0-	-4395	-0-		8220	2	2	9	Y	2			4
11	12210 X	8011	-0-	-4199	-0-		8008	2	3	9	Y	3	3	1	4
12	11377 X	3593	-0-	-7784	-0-		3592	2	1	9	Y	1			5
01	DLQ G-10	8	-0-	8		8	7	2	1	9	Y	1			6
*02	DLQ G-10	41	-0-	41		49	40	2	1	9	Y	1	1	6	6
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004						
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		98	1	1521	3	Y	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		101	1	1545	3	Y	-0-			-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		102	1	1522	3	Y	-0-			-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		110	1	1546	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1710	-0-	1710		1710	112	1	1598	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1432	-0-	1432		3142	94	1	1338	2	Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300						
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-		44	1	682	3	Y	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-		54	1	829	3	Y	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-		47	1	690	3	Y	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-		61	1	851	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1102	-0-	1102		1102	72	1	1030	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1105	-0-	1105		2207	73	1	1032	2	Y	-0-			-0-
-----															
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347						
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-		947	2	55	9	Y	50	53	1	102
10	1054 N	971	-0-	-83	-0-		959	2	12	9	Y	11	53	1	60
11	1050 N	810	-0-	-240	-0-		795	2	15	9	Y	14	53	1	21
12	1023 N	954	-0-	-69	-0-		933	2	21	9	Y	19			40
01	DLQ G-10	862	-0-	862		862	853	2	9	9	Y	8			48
02	DLQ G-10	666	-0-	666		1528	664	2	2	9	Y	2			50
-----															
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965						
09	3450 X	2676	-0-	-774	-0-		159	1	2472	3	Y	41	39	1	23
							45	9							
10	3565 X	3065	-0-	-500	-0-		186	1	2839	3	Y	36	41	1	18
							40	9							
11	3450 X	3125	-0-	-325	-0-		194	1	2880	3	Y	46	45	1	19
							51	9							
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		216	1	3038	3	Y	35	30	1	24
							39	9							
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		236	1	3374	2	Y	32	31	1	25
							35	9							
*02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		192	1	2724	2	Y	37	32	1	30
							41	9							
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730						
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		101	1	1576	3	Y	-0-			-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		100	1	1529	3	Y	-0-			-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		105	1	1555	3	Y	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		112	1	1580	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1402	-0-	1402		1402	92	1	1310	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1591	-0-	1591		2993	105	1	1486	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	49	38	1	71
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	11	40	1	42
11	30	N	-18	-0-	-12			3	2	15	9	42	1	14
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	18			32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	7			39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	3			42
-----														
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521					
09	1200	N	1098	-0-	-102			1043	2	55	9	Y	50	99
10	1114	N	1114	-0-	-0-			1102	2	12	9	Y	11	57
11	1200	N	1093	-0-	-107			1078	2	15	9	Y	14	19
12	1147	N	1085	-0-	-62			1065	2	20	9	Y	18	37
01	DLQ G-10		1021	-0-	1021			1013	2	8	9	Y	7	44
02	DLQ G-10		869	-0-	869			866	2	3	9	Y	3	47
-----														
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754					
09	230	N	230	-0-	-0-			15	1	215	3	N	-0-	44
10	217	N	130	-0-	-87			10	1	120	3	N	-0-	44
11	210	N	146	-0-	-64			12	1	134	3	N	-0-	44
12	217	N	57	-0-	-160			5	1	52	3	N	-0-	44
01	214	N	214	-0-	-0-			14	1	199	2	N	1	45
*02	140	N	124	-0-	-16			1	9	5	1	N	-0-	40
-----														
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----														
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680					
09	2280	N	2244	-0-	-36			147	1	2097	3	N	-0-	69
10	2356	N	2225	-0-	-131			164	1	2061	3	N	-0-	69
11	2280	N	1981	-0-	-299			161	1	1820	3	N	-0-	69
12	2325	N	1890	-0-	-435			158	1	1726	3	N	5	74
01	2232	N	2165	-0-	-67			6	9	144	1	N	8	82
*02	2059	N	2059	-0-	-0-			9	9	86	1	N	5	87
-----														
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972					
09	270	N	176	-0-	-94			12	1	164	3	N	-0-	100
10	248	N	213	-0-	-35			15	1	194	3	N	4	104
11	214	N	214	-0-	-0-			4	9	17	1	N	5	109
12	214	N	214	-0-	-0-			6	9	18	1	N	3	112
01	294	N	294	-0-	-0-			3	9	19	1	N	2	114
*02	383	N	383	-0-	-0-			2	9	12	1	N	95	209
-----														
105 9														

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	4	27
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	4	9	10	3	N	-0-	27
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	27
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	27
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-	27
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	3	30
						3	9					
-----												
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	1	105
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	9	268	3	N	4	109
11	450 N	199	-0-	-251	-0-	4	9	182	3	N	1	110
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	16	1	150	3	N	-0-	110
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	9	372	2	N	-0-	110
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-	98
						14	1				12	6
-----												
LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-	38
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-	38
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-	38
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	1	39
						1	9					
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-	39
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-	39
-----												
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9272 - 9412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	147	-0-	-183	-0-	10	1	137	3	N	-0-			62
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	N	5			67
						6	9							
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	N	-0-			67
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-			67
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-			67
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-	3	6	64

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9327 - 9415				
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			13
*04	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-			13
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			13
*06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			13
*07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			13
*08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			13
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			13
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-			13
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-			13
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-			13
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-			13
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			11

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8198 - 8854				
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	12	1	165	3	N	255	164	1	172
						281	9							
10	620 N	407	-0-	-213	-0-	11	1	137	3	N	235	185	1	222
						259	9							
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	11	1	120	3	N	176	142	1	256
						194	9							
12	465 N	314	-0-	-151	-0-	7	1	73	3	N	213	112	1	357
						234	9							
01	403 N	147	-0-	-256	-0-	6	1	87	2	N	49	186	1	220
						54	9							
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	3	1	68	2	N	179	254	1	145
						197	9							

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9440 - 9468				
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	3	N	-0-			100
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	3	N	32			132
						35	9							
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-			132
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	N	13			145
						14	9							
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	25	1	346	2	N	4			149
						4	9							
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-	3	6	146

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	45 1	706 3	Y	12	11 1		6
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	13 9	833 3	Y	10	12 1		4
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	11 9	804 3	Y	13	12 1		5
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	876 3	Y	11	9 1		7
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	14 9	823 2	Y	8	8 1		7
02	812 N	668	-0-	-144	-0-	62 1	615 2	Y	9	8 1		8
						12 9						
						57 1						
						9 9						
						43 1						
						10 9						
-----												
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271			
09	840 N	658	-0-	-182	-0-	43 1	614 3	N	1			86
10	899 N	533	-0-	-366	-0-	1 9	490 3	N	4			90
11	840 N	591	-0-	-249	-0-	39 1	507 3	N	35			125
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	4 9	539 3	N	18			143
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	45 1	588 2	N	17			160
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	39 9	558 2	N	11			171
						20 9						
						42 1						
						19 9						
						24 1						
						12 9						
-----												
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854			
09	570 N	381	-0-	-189	-0-	24 1	346 3	N	10			75
10	651 N	452	-0-	-199	-0-	11 9	419 3	N	-0-			75
11	570 N	486	-0-	-84	-0-	33 1	446 3	N	-0-			75
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	40 1	359 3	N	-0-			75
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33 1	499 2	N	-0-			75
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	510 2	N	2			77
						22 1						
						2 9						
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738			
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	114 1	1630 3	N	9			167
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	10 9	1195 3	N	11			178
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	95 1	887 3	N	4			182
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	12 9	1275 3	N	6			188
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	78 1	1570 2	N	19	182 1		25
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	4 9	1471 2	N	17			42
						116 1						
						7 9						
						112 1						
						21 9						
						64 1						
						19 9						
-----												
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857			
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-			2
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	6 2	3 9	Y	3			5
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 2	4 9	Y	4	5 1		4
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	2 2	1 9	Y	1			5
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1 2	2 9	Y	2			7
*02	14B2 EXT	2	-0-	2	5	1 2	1 9	Y	1	1 6		7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LECHENGER		WELL #:		49	RRCID ->	172491	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8776 - 8800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	716	-0-	-544	-0-	47	1	667	3	N	2		140
						2	9						
10	1209 N	216	-0-	-993	-0-	16	1	198	3	N	2		142
						2	9						
11	1050 N	400	-0-	-650	-0-	32	1	367	3	N	1		143
						1	9						
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	N	2		145
						2	9						
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	N	-0-		145
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	N	2		147
						2	9						
LECHENGER		WELL #:		41	RRCID ->	172500	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8720 - 8740	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	5		37
						6	9						
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	24	1	298	3	N	8		45
						9	9						
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	25	1	280	3	N	10		55
						11	9						
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	24	1	264	3	N	2		57
						2	9						
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	21	1	297	2	N	10		67
						11	9						
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	12	1	280	2	N	6		73
						7	9						
LECHENGER		WELL #:		55	RRCID ->	172503	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9010 - 9023	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-		35
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-		35
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	N	-0-		35
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	N	-0-		35
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-		35
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-		35
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	172716	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9488	
09	2430 X	2401	-0-	-29	-0-	157	1	2244	3	N	-0-		13
10	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	174	1	2192	3	N	2		15
						2	9						
11	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	174	1	1967	3	N	-0-		15
12	2480 N	1491	-0-	-989	-0-	125	1	1366	3	N	-0-		15
01	2356 N	2148	-0-	-208	-0-	143	1	2005	2	N	-0-		15
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	86	1	1960	2	N	-0-	1 6	14
LECHENGER		WELL #:		67	RRCID ->	172844	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9374 - 9400	
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	5	1	66	3	N	-0-		63
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	7	1	89	3	N	-0-		63
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	3	N	-0-		63
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-		63
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-		63
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-	17 6	46

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	157	1	2252	3	N	14	20 1	94
10	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	139	1	1744	3	N	1		95
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	187	1	2117	3	N	4		99
12	2356 N	2160	-0-	-196	-0-	178	1	1948	3	N	31		130
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2141	2	N	24		154
*02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	82	1	1878	2	N	195	118 1	231
						215	9						
-----													
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-		41
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-		41
*11	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	95	3	N	1		42
						1	9						
*12	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-		42
*01	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-		42
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	4	1	89	2	N	6		48
						7	9						
-----													
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680				
09	2760 X	2526	-0-	-234	-0-	153	1	2373	3	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	159	1	2424	3	Y	-0-		-0-
11	2760 X	2089	-0-	-671	-0-	132	1	1957	3	Y	-0-		-0-
12	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	151	1	2115	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	108	1	1542	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2040	-0-	2040	3690	134	1	1906	2	Y	-0-		-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506				
09	1650 N	1517	-0-	-133	-0-	1489	3	28	9	Y	25	24 1	5
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1760	3	25	9	Y	23	26 1	2
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27	27 1	2
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	3	22	9	Y	20	17 1	5
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17	17 1	5
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1495	2	23	9	Y	21	18 1	8
-----													
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532				
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	3	N	22		119
						24	9						
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	3	N	16		135
						18	9						
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1382	3	N	2		137
						2	9						
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	120	1	1318	3	N	18		155
						20	9						
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	103	1	1440	2	N	14		169
						15	9						
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	2	N	-0-	7 6	162

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-		23 1	364 3	Y		-0-				-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-		25 1	373 3	Y		-0-				-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-		23 1	337 3	Y		-0-				-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-		25 1	344 3	Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	378	-0-	378	378		25 1	353 2	Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	697		21 1	298 2	Y		-0-				-0-
-----															
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952						
09	330 N	67	-0-	-263	-0-		4 1	63 3	N		-0-				75
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		4 1	55 3	N		-0-				75
11	90 N	65	-0-	-25	-0-		4 1	42 3	N		17				92
							19 9								
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		10 1	108 3	N		-0-				92
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-		10 1	140 2	N		-0-				92
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		10 1	236 2	N		-0-				92
-----															
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N		-0-				-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-		15 1	353 2	N		-0-				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297						
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1447 3	28 9	Y		25	21 1			9
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1123 3	17 9	Y		15	19 1			5
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1085 3	20 9	Y		18	18 1			5
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-		782 3	10 9	Y		9	9 1			5
01	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061		1050 2	11 9	Y		10	10 1			5
02	DLQ G-10	585	-0-	585	1646		576 2	9 9	Y		8	8 1			5
-----															
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795						
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		71 1	1009 3	N		-0-				129
10	1271 N	972	-0-	-299	-0-		71 1	895 3	N		5				134
							6 9								
11	1200 N	861	-0-	-339	-0-		70 1	791 3	N		-0-				134
12	1116 N	819	-0-	-297	-0-		68 1	748 3	N		3				137
							3 9								
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-		64 1	903 2	N		5				142
							6 9								
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-		38 1	856 2	N		7				149
							8 9								
-----															
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813						
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-		60 1	861 3	N		-0-				-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-		60 1	751 3	N		-0-				-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-		62 1	707 3	N		-0-				-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-		61 1	667 3	N		-0-				-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-		52 1	726 2	N		-0-				-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		33 1	753 2	N		-0-				-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	570 N	230	-0-	-340	-0-	15	1	215	3	N	-0-	162
10	589 N	118	-0-	-471	-0-	9	1	106	3	N	3	165
*11	570 N	102	-0-	-468	-0-	3	9	90	3	N	4	169
*12	248 N	77	-0-	-171	-0-	4	9	71	3	N	-0-	169
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-	169
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-	167
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	11	1	162	3	N	6	48
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	7	9	173	3	N	-0-	48
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	14	1	216	3	N	2	50
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-	50
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	9	249	2	N	2	52
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	3	55
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	49	87
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9			N	-0-	38
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	80
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-	80
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	80
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	80
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	80
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-	80
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219				
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	61	2	1	9	Y	1	-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	116	53	2	1	9	Y	1	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4350 X	3940	-0-	-410	-0-	238 1	3702 3	Y	-0-	-0-
10	4495 X	3429	-0-	-1066	-0-	211 1	3218 3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3421	-0-	-419	-0-	216 1	3205 3	Y	-0-	-0-
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	293 1	4121 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4828	-0-	4828	4828	315 1	4513 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3354	-0-	3354	8182	221 1	3133 2	Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1112 3	20 9	Y	18	17 1 9
10	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1014 3	14 9	Y	13	16 1 6
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1172 3	20 9	Y	18	18 1 6
12	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1086 3	14 9	Y	13	11 1 8
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1120 2	12 9	Y	11	11 1 8
02	1120 N	951	-0-	-169	-0-	937 2	14 9	Y	13	11 1 10
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
09	8760 X	7444	-0-	-1316	-0-	7303 3	141 9	Y	128	119 1 51
10	8618 X	7430	-0-	-1188	-0-	7322 3	108 9	Y	98	116 1 33
11	7800 X	7461	-0-	-339	-0-	7325 3	136 9	Y	124	122 1 35
12	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8189 3	102 9	Y	93	79 1 49
01	DLQ G-10	8387	-0-	8387	8387	8302 2	85 9	Y	77	78 1 48
02	DLQ G-10	6935	-0-	6935	15322	6836 2	99 9	Y	90	79 1 59
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761		
09	8040 X	7704	-0-	-336	-0-	7566 3	138 9	Y	125	115 1 46
10	8308 X	7826	-0-	-482	-0-	7718 3	108 9	Y	98	115 1 29
11	7740 X	7612	-0-	-128	-0-	7481 3	131 9	Y	119	117 1 31
12	7967 X	5587	-0-	-2380	-0-	5515 3	72 9	Y	65	61 1 35
01	7967 X	7645	-0-	-322	-0-	7564 2	81 9	Y	74	70 1 39
02	7196 X	5828	-0-	-1368	-0-	5740 2	88 9	Y	80	71 1 48
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380		
09	750 N	486	-0-	-264	-0-	29 1	457 3	Y	-0-	-0-
10	899 N	482	-0-	-417	-0-	30 1	452 3	Y	-0-	-0-
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	30 1	446 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	32 1	445 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	30 1	435 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	448	-0-	448	913	30 1	418 2	Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692		
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1462 3	26 9	Y	24	22 1 9
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1454 3	20 9	Y	18	22 1 5
11	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	1365 3	24 9	Y	22	22 1 5
12	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1406 3	19 9	Y	17	14 1 8
01	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	1003 2	11 9	Y	10	11 1 7
02	DLQ G-10	1310	-0-	1310	2324	1291 2	19 9	Y	17	14 1 10
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906		
09	4410 X	4187	-0-	-223	-0-	4113 3	74 9	Y	67	63 1 24
10	4557 X	4207	-0-	-350	-0-	4150 3	57 9	Y	52	62 1 14
11	4320 X	4099	-0-	-221	-0-	4029 3	70 9	Y	64	63 1 15
12	4402 X	4001	-0-	-401	-0-	3948 3	53 9	Y	48	41 1 22
01	4340 X	4098	-0-	-242	-0-	4054 2	44 9	Y	40	41 1 21
02	3920 X	3410	-0-	-510	-0-	3358 2	52 9	Y	47	41 1 27

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #:		94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 7674 - 9069
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	3	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	103	1	1572	3	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	103	1	1531	3	Y	-0-	-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1661	3	Y	-0-	-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-	-0-
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #:		93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 7876 - 9052
09	3000 N	4661	-0-	1661	1661	4575	3	86	9	Y	78	26
10	3100 N	4629	-0-	1529	3190	4563	3	66	9	Y	60	18
11	3000 N	4279	-0-	1279	4469	4203	3	76	9	Y	69	19
12	7770 X	3301	-0-	-4469	-0-	3260	3	41	9	Y	37	21
01	4805 X	719	-0-	-4086	-0-	711	2	8	9	Y	7	11
02	4340 X	409	-0-	-3931	-0-	403	2	6	9	Y	5	7
-----												
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #:		95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7640 - 8838
09	5640 X	4717	-0-	-923	-0-	285	1	4432	3	Y	-0-	-0-
10	5797 X	4958	-0-	-839	-0-	305	1	4653	3	Y	-0-	-0-
11	5610 X	5426	-0-	-184	-0-	342	1	5084	3	Y	-0-	-0-
12	5332 X	5320	-0-	-12	-0-	354	1	4966	3	Y	-0-	-0-
01	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	340	1	4871	2	Y	-0-	-0-
02	4536 X	3731	-0-	-805	-0-	246	1	3485	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #:		96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8556 - 9271
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	5	2
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	Y	3	1
12	310 X	130	-0-	-180	-0-	129	3	1	9	Y	1	1
01	310 X	12	-0-	-298	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
*02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	2
-----												
CARR, EDITH		WELL #:		7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8812 - 9538
09	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	10845	-0-	7745	7745	10845	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	12928	-0-	9928	17673	12928	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	2558	-0-	-542	17131	2558	2			N	-0-	-0-
01	18335 X	1204	-0-	-17131	-0-	1204	2			N	-0-	-0-
02	1176 X	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
-----												
MEITZEN		WELL #:		1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8430 - 9498
09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-	15
10	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-	15
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	N	5	20
12	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-	20
01	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2			N	-0-	20
02	1372 N	1235	-0-	-137	-0-	1235	2			N	-0-	20
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #:		91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8116 - 8276
09	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	3301	3	61	9	Y	55	18
10	3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3156	3	44	9	Y	40	10
11	3540 X	3140	-0-	-400	-0-	3086	3	54	9	Y	49	10
12	3565 X	3109	-0-	-456	-0-	3070	3	39	9	Y	35	14
01	3472 X	2320	-0-	-1152	-0-	2297	2	23	9	Y	21	10
02	3136 X	1864	-0-	-1272	-0-	1836	2	28	9	Y	25	12

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	159	1	2472	3	Y	-0-				-0-
10	3038 X	1983	-0-	-1055	-0-	122	1	1861	3	Y	-0-				-0-
11	2940 X	1274	-0-	-1666	-0-	80	1	1194	3	Y	-0-				-0-
12	3038 X	1597	-0-	-1441	-0-	106	1	1491	3	Y	-0-				-0-
01	3100 X	1511	-0-	-1589	-0-	99	1	1412	2	Y	-0-				-0-
02	2464 X	1395	-0-	-1069	-0-	92	1	1303	2	Y	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892						
09	4020 X	1932	-0-	-2088	-0-	115	1	1784	3	Y	30	28	1		8
10	4154 X	1958	-0-	-2196	-0-	119	1	1814	3	Y	23	27	1		4
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	122	1	1817	3	Y	29	29	1		4
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	135	1	1891	3	Y	22	19	1		7
01	DLQ G-10	2143	-0-	2143	2143	139	1	1983	2	Y	19	19	1		7
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3996	120	1	1708	2	Y	23	20	1		10
-----															
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870						
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	166	-0-	166	172	11	1	155	2	Y	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930						
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	201	1	3114	3	Y	-0-				-0-
10	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	200	1	3051	3	Y	-0-				-0-
11	3270 X	3242	-0-	-28	-0-	205	1	3037	3	Y	-0-				-0-
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	231	1	3248	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	3520	-0-	3520	3520	230	1	3290	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2942	-0-	2942	6462	194	1	2748	2	Y	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558						
09	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	1627	3	31	9	Y	28	26	1		7
10	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	1610	3	23	9	Y	21	26	1		2
11	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	1585	3	30	9	Y	27	26	1		3
12	1705 N	1269	-0-	-436	-0-	1252	3	17	9	Y	15	14	1		4
01	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1441	2	17	9	Y	15	14	1		5
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1745	2	26	9	Y	24	19	1		10
-----															
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331						
09	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	1683	2			N	-0-				14
10	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1727	2	2	9	N	2				16
11	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1679	2	3	9	N	3	9	1		10
12	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1726	2	1	9	N	1				11
01	1736 N	1469	-0-	-267	-0-	1468	2	1	9	N	1				12
*02	1568 N	1243	-0-	-325	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	6		12

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	7 1	96 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	153	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
09	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	125 1	1937 3	Y	32	30 1		11
						35 9						
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	129 1	1966 3	Y	25	29 1		7
						28 9						
11	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	129 1	1911 3	Y	31	30 1		8
						34 9						
12	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	136 1	1909 3	Y	22	19 1		11
						24 9						
01	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135	138 1	1976 2	Y	19	19 1		11
						21 9						
02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	4032	123 1	1748 2	Y	24	20 1		15
						26 9						
-----												
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985			
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	135 1	2097 3	Y	-0-			-0-
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	174 1	2656 3	Y	-0-			-0-
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	173 1	2568 3	Y	-0-			-0-
12	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	202 1	2841 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2344	-0-	2344	2344	153 1	2191 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	4055	113 1	1598 2	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	Y	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	10 1	142 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	243	6 1	85 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	851 3	15 9	Y	14	12 1		5
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	808 3	11 9	Y	10	12 1		3
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	818 3	14 9	Y	13	12 1		4
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	920 3	11 9	Y	10	9 1		5
01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	897 2	9 9	Y	8	8 1		5
02	DLQ G-10	780	-0-	780	1686	769 2	11 9	Y	10	9 1		6
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
09	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	2863 3	54 9	Y	49	44 1		18
10	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2725 3	39 9	Y	35	42 1		11
11	2760 X	2626	-0-	-134	-0-	2580 3	46 9	Y	42	42 1		11
12	3007 X	2671	-0-	-336	-0-	2637 3	34 9	Y	31	26 1		16
01	3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2775 2	29 9	Y	26	26 1		16
02	2716 X	2248	-0-	-468	-0-	2215 2	33 9	Y	30	26 1		20

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	142 3	2 9	Y	2	2 1	3
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	135 3	2 9	Y	2	2 1	3
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	127 3	2 9	Y	2	2 1	3
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	Y	3	2 1	4
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	218 2	2 9	Y	2	2 1	4
02	DLQ G-10	75	-0-	75	295	74 2	1 9	Y	1	1 1	4
-----											
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	15 1	387 3	N	1	2 1	20
						1 9					
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	16 1	471 3	N	171	169 1	22
						188 9					
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20 1	546 3	N	23	2 1	43
						25 9					
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	24 1	584 3	N	27	2 1	68
						30 9					
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	21 1	572 2	N	30		98
						33 9					
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	18 1	470 2	N	19	1 1	116
						21 9					
-----											
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-		78
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-		78
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-		78
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		78
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	234 2	2 9	N	2		80
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	N	2		82
-----											
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736			
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3									
09	6120 X	4820	-0-	-1300	-0-	4775 2	45 9	Y	41	178 1	76
10	6324 X	5125	-0-	-1199	-0-	5083 2	42 9	Y	38	80 1	34
11	5730 X	4888	-0-	-842	-0-	4840 2	48 9	Y	44		78
12	5487 X	4882	-0-	-605	-0-	4837 2	45 9	Y	41	70 1	49
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4625 2	44 9	Y	40	58 1	31
02	4620 X	4121	-0-	-499	-0-	4090 2	31 9	Y	28		59
-----											
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-	34 1	15
10	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	2394 2	30 9	Y	27	30 1	12
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2767 2	40 9	Y	36		48
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2861 2	39 9	Y	35	49 1	34
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3331 2	75 9	Y	68	66 1	36
02	2632 X	2612	-0-	-20	-0-	2565 2	47 9	Y	43		79
-----											
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
-----																
K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
09	1200	N	844	-0-	-356	-0-	835	2	9	9	Y	8	103	1	15	
10	1116	N	839	-0-	-277	-0-	817	2	22	9	Y	20			35	
11	990	N	761	-0-	-229	-0-	726	2	35	9	Y	32			67	
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	840	2	25	9	Y	23			90	
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	624	2	22	9	Y	20			110	
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	520	2	22	9	Y	20			130	
-----																
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
09	5070	X	3940	-0-	-1130	-0-	3892	2	48	9	Y	44	148	1	63	
10	4898	X	4014	-0-	-884	-0-	3970	2	44	9	Y	40	72	1	31	
11	4740	X	3777	-0-	-963	-0-	3730	2	47	9	Y	43			74	
12	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	3934	2	46	9	Y	42	69	1	47	
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	Y	48	62	1	33	
02	3668	X	3464	-0-	-204	-0-	3428	2	36	9	Y	33			66	
-----																
K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
09	14B2	EXT	666	-0-	666	8805	666	2			Y	-0-			-0-	
10	8904	X	99	-0-	-8805	-0-	99	2			Y	-0-			-0-	
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-	
12	2139	X	694	-0-	-1445	-0-	694	2			Y	-0-			-0-	
01	1209	X	1070	-0-	-139	-0-	1063	2	7	9	Y	6			6	
02	616	X	174	-0-	-442	-0-	173	2	1	9	Y	1			7	
-----																
K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-				-0-	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-	
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-	
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-	
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-	
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-	
-----																
K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2160 X	1339	-0-	-821	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
10	1922 X	1337	-0-	-585	-0-	1337	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1034	-0-	-616	-0-	1034	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2	Y	-0-			-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	Y	-0-			-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8134 - 8453		
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-	-0-
10	465 N	185	-0-	-280	-0-	10	1	175	2	N	-0-	-0-
11	330 N	99	-0-	-231	-0-	5	1	94	2	N	-0-	-0-
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	10	1	168	2	N	-0-	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 7782 - 7794		
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-	-0-
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-	-0-
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	31	1	552	2	N	-0-	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	-0-	-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	27	1	464	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7931 - 8214		
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	146	1	2559	2	N	-0-	4
10	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	142	1	2588	2	N	-0-	4
11	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	135	1	2393	2	N	-0-	4
12	2852 X	2608	-0-	-244	-0-	147	1	2461	2	N	-0-	4
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	153	1	2659	2	N	-0-	4
02	2352 N	2219	-0-	-133	-0-	122	1	2097	2	N	-0-	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 7914 - 8946		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	N	-0-	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	16	1	281	2	N	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-	-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 7982 - 8892		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID ->	151328	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7876 - 8750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	165244	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7758 - 7774
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168057	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8828 - 8942
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		167	RRCID ->	170939	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7802 - 7846
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-	-0-
10	372 N	200	-0-	-172	-0-	10	1	190	2	N	-0-	-0-
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	N	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	N	-0-	-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	9	1	150	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES (PERDIDO)		07078 493		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8690 - 8928
09	1920 N	1211	-0-	-709	-0-	600	1	611	3	N	-0-	21
10	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	600	1	728	3	N	1	22
						1	9					
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	600	1	995	3	N	1	23
						1	9					
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	600	1	727	3	N	3	26
						3	9					
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	600	1	798	2	N	8	34
						9	9					
02	1484 N	1326	-0-	-158	-0-	600	1	724	2	N	2	36
						2	9					

BENAVIDES (PERDIDO)		//CONT.//		07078 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF. 9110 - 11675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		350 N	350	-0-	-0-	16 1	280 2	N	-0-		5
						54 3					
10		227 N	227	-0-	-0-	11 1	180 2	N	-0-		5
						36 3					
11		300 N	114	-0-	-186	9 1	87 2	N	-0-		5
						18 3					
12		310 N	70	-0-	-240	5 1	55 2	N	-0-		5
						10 3					
01		217 N	175	-0-	-42	9 1	166 2	N	-0-		5
*02		317 N	317	-0-	-0-	5 1	96 2	N	196		201
						216 9					

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		07078 975		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF. N/A
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
HOOPER, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4536 - 4548
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235					CNTY: DUVAL				
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4497 - 4503
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		6

BERRY (6100-E)		07368 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
BLACKBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	288957	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6062 - 6114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	9816	-0-	9816	9612 2	204 9	N	185	170 1	15
11	14B2	EXT	19681	-0-	19681	19179 2	502 9	N	456	354 1	117
12	14B2	EXT	20226	-0-	20226	49723	329 9	N	299	361 1	55
01	13640		7659	-0-	-5981	43742	7311 2	N	316	191 8	180
02	12320		-0-	-0-	-12320	31422		N	11	164 1	8 8 19

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		185995									
ARMSTRONG, FRANK		WELL #: 1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430			
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 1									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		185995									
ARMSTRONG "258"		WELL #: 1		RRCID -> 172772		COMPL. DATE 11/16/1987		TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967			
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 2									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	276	1	821	2	N	-0-
10	1302	N	1064	-0-	-238	330	1	734	2	N	-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	337	1	744	2	N	-0-
12	1147	N	1008	-0-	-139	312	1	696	2	N	-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	355	1	998	2	N	-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	238	1	970	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		//CONT.//		07387 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #:		1	RRCID ->	181510	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12793 - 12821	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
J. E. FULBRIGHT 'G'		WELL #:		1	RRCID ->	282215	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11484 - 11550	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		07387 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COX, MARTIN REGAN		185995											
ARMSTRONG 258		WELL #:		2	RRCID ->	130478	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13162 - 13223	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG 258		WELL #:		3	RRCID ->	139961	COMPL. DATE	10/09/1991	TOTAL DEPTH	14379	PERF.	13012 - 13072	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	153315	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13400 - 13620	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG 258		WELL #:		1	RRCID ->	154413	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	14795	PERF.	13198 - 13250	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
*02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

09	3210	2726	-0-	-484	-0-	686	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	3317	2635	-0-	-682	-0-	817	1	1818	2	N	-0-			-0-
11	3210	2478	-0-	-732	-0-	773	1	1705	2	N	-0-			-0-
12	3317	2463	-0-	-854	-0-	761	1	1702	2	N	-0-			-0-
*01	3317	2595	-0-	-722	-0-	681	1	1914	2	N	-0-			-0-
*02	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	539	1	2200	2	N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	503	3	Y	12	6	1	13
						13	9							
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	1			14
						1	9							
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	373	3	Y	4			18
						4	9							
12	527 N	384	-0-	-143	-0-	35	1	345	3	Y	4	10	1	12
						4	9							
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	Y	4	8	1	8
						4	9							
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	43	1	331	3	Y	6			14
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8351 - 8366				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	Y	12	11	1			13
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	13	9	642	3	Y	3					16
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	69	1	567	3	Y	7					23
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	3	9	631	3	Y	7	13	1			17
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	62	1	622	3	Y	8	12	1			13
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	8	9	507	3	Y	8					21

VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7518 - 8755						
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	110	1	1088	3	Y	20	20	1			23
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	22	9	1055	3	Y	4					27
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	114	1	1018	3	Y	11					38
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	4	9	1105	3	Y	11	21	1			28
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	114	1	1077	3	Y	12	19	1			21
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12	9	935	3	Y	20					41

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 5		RRCID -> 174095		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8075 - 8085						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9034 - 9038						
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	722	3	Y	4	7	1			10
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	4	9	639	3	Y	9	9	1			10
11	780 N	387	-0-	-393	-0-	51	1	359	3	Y	3	6	1			7
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	10	9	615	3	Y	7	6	1			8
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	25	1	510	3	Y	5	6	1			7
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	3	9	330	3	Y	4	5	1			6

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	1		1
						1	9						
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y			9
						9	9						
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	2	5 1	6
						2	9						
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	19	1	169	3	Y	4	4 1	6
						4	9						
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	23	1	157	3	Y	7		13
						8	9						

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	N	-0-		12
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	N	10		22
						11	9						
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	13		35
						14	9						
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	688	3	N	2		37
						2	9						
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-		37
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	N	-0-		37

-----  
 HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	-0-		-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	1		1
						1	9						

-----  
 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

09	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	75	1	970	3	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	83	1	986	3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	677	-0-	-373	-0-	54	1	623	3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	998	-0-	-87	-0-	84	1	914	3	Y	-0-		-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	108	1	1310	2	Y	-0-		-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	93	1	1109	2	Y	-0-		-0-

-----  
 HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

09	780 N	650	-0-	-130	-0-	47	1	601	3	Y	2		8
						2	9						
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	55	1	652	3	Y	3		11
						3	9						
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	662	3	Y	4		15
						4	9						
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	655	3	Y	4	15 1	4
						4	9						
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	53	1	643	2	Y	2		6
						2	9						
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	591	2	Y	5		11
						6	9						



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	113	1	1631	3	Y	2	38
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1383	3	Y	4	42
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1619	3	Y	7	49
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1218	3	Y	19	45 1 23
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	149	1	1486	2	Y	6	17 1 12
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	80	1	1159	2	Y	5	17
-----												
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484			
09	4230 X	3757	-0-	-473	-0-	244	1	3510	3	Y	3	28
10	DLQ G-10	3355	-0-	3355	3355	215	1	3129	3	Y	10	38
11	DLQ G-10	3551	-0-	3551	6906	266	1	3271	3	Y	13	51
12	DLQ G-10	1494	-0-	1494	8400	126	1	1345	3	Y	21	50 1 22
01	9317 X	917	-0-	-8400	-0-	83	1	831	2	Y	3	19 1 6
02	3304 X	112	-0-	-3192	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	6
-----												
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373			
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	31	1	366	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	504	-0-	-426	-0-	40	1	464	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	95	-0-	-525	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	245	-0-	-231	-0-	19	1	226	2	Y	-0-	-0-
-----												
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	10	10
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	10
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	16	26
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	18	9			Y	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
-----												
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650			
09	2400 X	2167	-0-	-233	-0-	141	1	2026	3	Y	-0-	4
10	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	153	1	2224	3	Y	-0-	4
11	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	169	1	2077	3	Y	-0-	4
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	218	1	2320	3	Y	-0-	4
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	212	1	2118	2	Y	-0-	4
02	2100 N	1721	-0-	-379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-	4

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	294	-0-	-276	-0-	19 1	275 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	162	-0-	-272	-0-	10 1	151 3	Y	1		1
						1 9					
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	Y	1		2
						1 9					
12	310 N	177	-0-	-133	-0-	15 1	159 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29 1	284 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	14 1	207 2	Y	1		3
						1 9					
-----											
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609			
09	1140 N	955	-0-	-185	-0-	62 1	893 3	Y	-0-		2
10	1116 N	969	-0-	-147	-0-	63 1	906 3	Y	-0-		2
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	69 1	852 3	Y	-0-		2
12	992 N	882	-0-	-110	-0-	76 1	806 3	Y	-0-		2
01	961 N	876	-0-	-85	-0-	80 1	796 2	Y	-0-		2
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	57 1	837 2	Y	-0-		2
-----											
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	13 1	156 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	25 1	297 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	279	-0-	-124	-0-	23 1	253 3	Y	3		3
						3 9					
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 2	Y	-0-		3
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	22 1	266 2	Y	-0-		3
-----											
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	98 1	1404 3	Y	1		4
						1 9					
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1	1169 3	Y	4		8
						4 9					
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	100 1	1230 3	Y	5		13
						6 9					
12	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	100 1	1061 3	Y	16	20 1	9
						18 9					
01	1209 N	934	-0-	-275	-0-	85 1	846 2	Y	3	8 1	4
						3 9					
02	1092 N	687	-0-	-405	-0-	44 1	640 2	Y	3		7
						3 9					
-----											
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 3	Y	-0-		3
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	17 1	241 3	Y	1		4
						1 9					
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	21 1	258 3	Y	1		5
						1 9					
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	24 1	254 3	Y	4	5 1	4
						4 9					
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26 1	262 2	Y	1	2 1	3
						1 9					
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	13 1	197 2	Y	1		4
						1 9					

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH-A3			WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610					
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	255	1	775	2	Y	-0-			-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	258	1	720	2	Y	-0-			-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	941	1	817	2	Y	-0-			-0-
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	969	1	762	2	Y	-0-			-0-
01		992 N	831	-0-	-161	-0-	165	1	666	2	Y	-0-			-0-
02		1316 N	774	-0-	-542	-0-	241	1	533	2	Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH A-3			WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HIRSCH ESTATE "2095"			WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117					
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	39	36	1	41
							43	9							
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	60	77	1	24
							66	9							
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	N	-0-	7	1	17
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	42	31	1	28
							46	9							
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	57	50	1	35
							63	9							
*02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	51	32	1	54
							56	9							
-----															
HIRSCH ESTATE "2093"			WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841					
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1200 N	945	-0-	-255	-0-	61 1	884 3	Y	-0-			9
10	DLQ G-10	914	-0-	914	914	59 1	855 3	Y	-0-			9
11	DLQ G-10	718	-0-	718	1632	53 1	650 3	Y	14			23
12	DLQ G-10	324	-0-	324	1956	28 1	295 3	Y	1			24
01	2251 N	295	-0-	-1956	-0-	26 1	265 2	Y	4			28
02	672 N	213	-0-	-459	-0-	13 1	200 2	Y	-0-			28
-----												
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659			
09	1950 X	1811	-0-	-139	-0-	118 1	1693 3	Y	-0-			-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	121 1	1764 3	Y	-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	137 1	1694 3	Y	-0-			-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	146 1	1552 3	Y	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	151 1	1513 2	Y	-0-			-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	100 1	1452 2	Y	-0-			-0-
-----												
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345			
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46 1	658 3	Y	15			53
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35 1	510 3	Y	8	50 1		11
11	510 N	225	-0-	-285	-0-	15 1	188 3	Y	20	6 1		25
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	122 1	1299 3	Y	9			34
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	94 1	934 2	Y	15	33 1		16
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47 1	681 2	Y	14	12 1		18
-----												
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	Y	15	11 1		4
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3 1	39 3	Y	4			8
11	DLQ G-10	159	-0-	159	205	12 1	137 3	Y	9	15 1		2
12	DLQ G-10	30	-0-	30	235	3 1	26 3	Y	1			3
01	247 N	12	-0-	-235	-0-	1 1	10 2	Y	1			4
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	3	6 1		1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	10	1	118	3	Y	2
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	9				
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-
						67	1	667	2	Y	10
						11	9				
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	Y	-0-
											12
-----											
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	998	-0-	998	-0-	78	1	920	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	394	-0-	394	-0-	31	1	363	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	387	-0-	387	-0-	32	1	351	3	Y	4
						4	9				
01	2158 N	379	-0-	-1779	-0-	29	1	350	2	Y	-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	27	1	321	2	Y	-0-
											4
											4
-----											
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238		
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	2
						2	9				
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	81	2	Y	30
						33	9				
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
											42
-----											
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198		
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	Y	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1163	3	Y	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1051	3	Y	-0-
12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	90	1	951	3	Y	-0-
01	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	99	1	992	2	Y	-0-
02	1064 N	939	-0-	-125	-0-	60	1	879	2	Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	10938	-0-	10938	39493	709 1	10214 3	Y	14			39
10	49919 X	10426	-0-	-39493	-0-	15 9 671 1	9746 3	Y	8	40 1		7
11	12060 X	9509	-0-	-2551	-0-	9 9 713 1	8774 3	Y	20	4 1		23
12	12462 X	8263	-0-	-4199	-0-	22 9 710 1	7544 3	Y	8			31
01	12462 X	7148	-0-	-5314	-0-	9 9 649 1	6482 2	Y	15	33 1		13
02	10220 X	6124	-0-	-4096	-0-	17 9 392 1	5717 2	Y	14	12 1		15
						15 9						
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	5 1	63 3	Y	2			2
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	2 9 5 1	67 3	Y	2			4
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	2 9 5 1	66 3	Y	3			7
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 9 3 1	34 3	Y	3			10
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 9 12 1	119 2	Y	1			11
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	37 2	Y	28			39
						31 9						
HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156			
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	67 1	962 3	Y	-0-			3
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	68 1	982 3	Y	-0-			3
11	1020 N	907	-0-	-113	-0-	68 1	839 3	Y	-0-			3
12	1054 N	759	-0-	-295	-0-	65 1	694 3	Y	-0-			3
01	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	1 1	11 2	Y	30			33
02	840 N	9	-0-	-831	-0-	33 9 1 1	8 2	Y	-0-			33
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	16 1	183 3	Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30 1	346 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	312	-0-	-91	-0-	26 1	283 3	Y	3			3
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3 9 30 1	359 2	Y	-0-			3
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30 1	353 2	Y	-0-			3

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ROSCHE-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53 1	695 3	Y	-0-
10	837 N	430	-0-	-407	-0-	33 1	397 3	Y	-0-
11	810 N	658	-0-	-152	-0-	52 1	606 3	Y	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	65 1	705 3	Y	8
						9 9			
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	57 1	690 2	Y	8
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52 1	615 2	Y	8
-----									
ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325	
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	131 1	1872 3	Y	65
						22 9			
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	133 1	1936 3	Y	6
						7 9			
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	56 1	688 3	Y	2
						3 9			
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	43 1	456 3	Y	2
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	45 1	447 2	Y	2
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	25 1	364 2	Y	2
-----									
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	438 3	Y	68
						23 9			
10	DLQ G-10	488	-0-	488	488	31 1	450 3	Y	9
						7 9			
11	DLQ G-10	461	-0-	461	949	34 1	425 3	Y	3
						2 9			
12	DLQ G-10	555	-0-	555	1504	48 1	507 3	Y	3
01	2006 N	502	-0-	-1504	-0-	46 1	456 2	Y	3
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 1	418 2	Y	3

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-	28
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	28
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	28
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-	28
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	28
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	28

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669							
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	74	-0-	-112	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480							
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-	20
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-	20
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-	25
							6	9							
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-	25
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	25
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-	25

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530								
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					-0-
-----																
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099								
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	112	1	1614	3	Y	3					25
10	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	124	1	1806	3	Y	-0-					25
11	2010 N	1631	-0-	-379	-0-	122	1	1508	3	Y	1					26
12	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	146	1	1555	3	Y	3					29
01	1922 N	1267	-0-	-655	-0-	115	1	1149	2	Y	3					32
*02	1512 N	924	-0-	-588	-0-	59	1	865	2	Y	-0-	1	6			31
-----																
HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498								
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	123	1	1778	3	Y	-0-					-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	99	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	139	1	1715	3	Y	2					2
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	136	1	1457	3	Y	1					3
01	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					3
02	1204 N	576	-0-	-628	-0-	37	1	536	2	Y	3					6
-----																
HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROSCHE, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-	2		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-	2		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	6	8		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	9	21	1	Y	1	9		
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	3	12		
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	3	9	44	1	Y	-0-	12		
-----														
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184					
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	9	1	130	3	Y	2	2		
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	2	9	7	1	Y	2	4		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	Y	3	7		
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	3	9	32	1	Y	3	10		
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	513	2	Y	1	11		
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	Y	28	39		
						31	9							
-----														
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070					
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	63	1	822	3	Y	63	97	1	39
10	DLQ G-10	940	-0-	940	940	69	9	71	1	Y	27			66
11	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2114	30	9	89	1	Y	47	93	1	20
12	DLQ G-10	836	-0-	836	2950	52	9	68	1	Y	24			44
01	3000 N	1228	-0-	-1772	1178	26	9	88	1	Y	68			112
*02	2302 N	1124	-0-	-1178	-0-	75	9	85	1	Y	19	96	1	35
						21	9							



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	4		4	
						4	9							
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	4		8	
						4	9							
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	2		10	
						2	9							
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	2		12	
						2	9							
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	Y	5		17	
						6	9							
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	2		19	
						2	9							
-----														
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294					
09	660 N	369	-0-	-291	-0-	21	1	304	3	N	40	36	1	25
						44	9							
10	496 N	383	-0-	-113	-0-	21	1	296	3	N	60	77	1	8
						66	9							
11	450 N	262	-0-	-188	-0-	20	1	242	3	N	-0-	8	1	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	43	31	1	12
						47	9							
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	96	1	956	2	N	57	50	1	19
						63	9							
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	517	2	N	52	32	1	39
						57	9							
-----														
ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340					
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			12
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			12
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	1			13
						1	9							
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			13
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	2	33	9	Y	30			43
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			43
-----														
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	86	1	1245	3	N	47	37	1	86
						52	9							
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	N	60	133	1	13
						66	9							
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	345	256	1	102
						380	9							
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	43	97	1	48
						47	9							
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	57	69	1	36
						63	9							
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	N	60	36	1	60
						66	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
											BALANCE	
09	1020 N	942	-0-	-78	-0-	61	1	878	3	Y	3	56
						3	9					
10	DLQ G-10	1086	-0-	1086	1086	70	1	1013	3	Y	3	59
						3	9					
11	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2105	76	1	940	3	Y	3	62
						3	9					
12	DLQ G-10	1020	-0-	1020	3125	87	1	930	3	Y	3	65
						3	9					
01	3000 N	994	-0-	-2006	1119	90	1	898	2	Y	5	70
						6	9					
*02	1966 N	847	-0-	-1119	-0-	54	1	792	2	Y	1	71
						1	9					

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318			
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	121	1	1581	3	Y	-0-	-0-
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	131	1	1549	3	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	120	1	1389	3	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	130	1	1420	3	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	127	1	1535	2	Y	-0-	-0-
02	1400 N	1168	-0-	-232	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-	-0-

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038			
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1214	3	N	48	38 1 64
						53	9					
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	3	N	64	78 1 50
						70	9					
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	83	1	1028	3	N	4	10 1 44
						4	9					
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	110	1	1175	3	N	50	31 1 63
						55	9					
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	117	1	1171	2	N	65	50 1 78
						72	9					
*02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	60	33 1 105
						66	9					

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583			
09	2520 N	2273	-0-	-247	-0-	147	1	2119	3	N	6	40
						7	9					
10	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	150	1	2182	3	N	5	45
						6	9					
11	2310 N	2167	-0-	-143	-0-	162	1	1996	3	N	8	35 1 18
						9	9					
12	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	183	1	1950	3	N	7	13 1 12
						8	9					
01	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	203	1	2028	2	N	13	25
						14	9					
02	2016 N	1660	-0-	-356	-0-	106	1	1551	2	N	3	28
						3	9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	135 1	1943 3	N	13		137
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	14 9	136 1	N	13	123 1	27
11	2160 N	1961	-0-	-199	-0-	14 9	146 1	N	14	5 1	36
12	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	15 9	168 1	N	20	2 1	54
01	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	22 9	177 1	N	2		56
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	12 9	125 1	N	11		67
-----											
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y	-0-		-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	Y	-0-		-0-
-----											
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198			
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	39 1	695 3	Y	133		271
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	146 9	14 1	Y	89	136 1	224
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	98 9	6 1	Y	105	175 1	154
12	527 N	240	-0-	-287	-0-	116 9	9 1	Y	110	132 1	132
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	121 9	9 1	Y	109		241
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	120 9	7 1	Y	83	125 1	199
-----											
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	N	-0-		-0-
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	22 1	452 3	N	-0-		-0-
11	660 N	311	-0-	-349	-0-	11 1	300 3	N	-0-		-0-
12	527 N	233	-0-	-294	-0-	16 1	217 3	N	-0-		-0-
01	465 N	224	-0-	-241	-0-	11 1	213 2	N	-0-		-0-
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	6 1	155 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1380 N	774	-0-	-606	-0-	41	1	733	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1329	-0-	1329	1329	61	1	1268	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	1105	-0-	1105	2434	39	1	1066	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	1319	-0-	1319	3753	89	1	1230	3	Y	-0-				-0-
01	4956 X	1203	-0-	-3753	-0-	58	1	1145	2	Y	-0-				-0-
*02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206						
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1358	3	N	17				102
10	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	58	1	1205	3	N	1				103
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	45	1	1213	3	N	12				115
12	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	83	1	1138	3	N	13				128
01	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	49	1	980	2	N	17				145
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	42	1	1105	2	N	15				160

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-				4
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				4
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				4

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690						
09	300 N	112	-0-	-188	-0-	7	1	97	3	Y	7	47	1		15
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	6				21
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	7	26	1		2
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	7	1	73	3	Y	2				4
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	6	1	66	2	Y	4				8
02	168 N	54	-0-	-114	-0-	4	1	49	2	Y	1	9	1		-0-



BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505												
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	160	1	2801	2	N	-0-	29
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	164	1	2991	2	N	2	31
						2	9					
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	160	1	2849	2	N	2	33
						2	9					
12	1767 X	1545	-0-	-222	-0-	86	1	1446	2	N	12 25 1	20
						13	9					
01	1767 X	1675	-0-	-92	-0-	91	1	1582	2	N	2	22
						2	9					
02	1596 X	1059	-0-	-537	-0-	57	1	989	2	N	12	34
						13	9					
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112												
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-	-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	4	1	61	2	N	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 - 8862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2460 X	545	-0-	-1915	-0-	96	1	449	2	N	-0-	45
10	2046 X	818	-0-	-1228	-0-	150	1	668	2	N	-0-	45
11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	343	1	1876	2	N	-0-	45
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	332	1	1730	2	N	1	32 14
						1	9					
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	347	1	1809	2	N	3	17
						3	9					
02	2072 X	1940	-0-	-132	-0-	304	1	1636	2	N	-0-	17
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 - 9414
09	3480 X	2712	-0-	-768	-0-	476	1	2223	2	N	12	104
						13	9					
10	3596 X	2410	-0-	-1186	-0-	441	1	1966	2	N	3	107
						3	9					
11	3330 X	2316	-0-	-1014	-0-	354	1	1936	2	N	24	131
						26	9					
12	2852 X	2393	-0-	-459	-0-	385	1	2005	2	N	3	93 41
						3	9					
01	2852 X	2388	-0-	-464	-0-	383	1	1999	2	N	5	46
						6	9					
02	2520 X	2233	-0-	-287	-0-	349	1	1881	2	N	3	49
						3	9					
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 - 8924
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	261	1	1221	2	N	11	57
						12	9					
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	261	1	1166	2	N	2	59
						2	9					
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1175	2	N	19	78
						21	9					
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	227	1	1184	2	N	3	55 26
						3	9					
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	182	1	947	2	N	5	31
						6	9					
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	200	1	1078	2	N	2	33
						2	9					
-----												
BIG COWBOY (LOBO 1)		//CONT.//		07800 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 - 8320
09	2070 N	1604	-0-	-466	-0-	452	1	1152	2	Y	-0-	96
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	466	1	1567	2	Y	-0-	96
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	531	1	1821	2	Y	-0-	96
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	573	1	1768	2	Y	4	61 39
						4	9					
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	435	1	1126	2	Y	-0-	39
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	454	1	1222	2	Y	10	49
						11	9					

-----

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74	2	Y	-0-			57
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-			57
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	Y	-0-			57
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	Y	4			61
						4	9							
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	242	1	626	2	Y	-0-			61
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	89	1	240	2	Y	-0-			61

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	2	1	1	1
						2	9							
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	2	2	1	1
						2	9							
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	183	2	N	9	6	1	4
						10	9							
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	7	1	124	2	N	2	5	1	1
						2	9							

-----

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	198	1	2121	2	N	7	2	1	8
						8	9							
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	2	N	6	5	1	9
						7	9							
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	179	1	2231	2	N	8	14	1	3
						9	9							
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1968	1	175	2	N	7	6	1	4
						8	9							
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	6	6	1	4
						7	9							
*02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-			4

-----

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

09	T. A.	1486	-0-	1486	8834	169	1	1317	2	Y	-0-					2
10	10289 X	1455	-0-	-8834	-0-	162	1	1293	2	Y	-0-					2
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	Y	-0-					2
12	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	125	1	1057	2	Y	-0-					2
*01	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	136	1	1082	2	Y	-0-					2
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	125	1	863	2	Y	-0-					2

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

09	330 N	321	-0-	-9	-0-	36	1	285	2	N	-0-					12
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	36	1	287	2	N	-0-					12
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	N	-0-					12
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	32	1	270	2	N	-0-					12
*01	310 N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	2	N	-0-					12
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	2	N	-0-					12

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	0	21131	-0-	21131	708208	21131	2	N	-0-			35
*04	0	19482	-0-	19482	727690	19482	2	N	-0-	34	1	1
*05	0	19023	-0-	19023	746713	19023	2	N	-0-	1	1	-0-
*06	0	17920	-0-	17920	764633	17920	2	N	-0-			-0-
*07	782823 X	18190	-0-	-764633	-0-	18190	2	N	-0-			-0-
*08	18941 X	17654	-0-	-1287	-0-	17654	2	N	-0-			-0-
*09	18330 X	16554	-0-	-1776	-0-	16554	2	N	-0-			-0-
*10	18941 X	16154	-0-	-2787	-0-	16154	2	N	-0-			-0-
*11	18330 X	15160	-0-	-3170	-0-	15160	2	N	-0-			-0-
*12	18197 X	15031	-0-	-3166	-0-	15031	2	N	-0-			-0-
*01	17639 X	14465	-0-	-3174	-0-	14465	2	N	-0-			-0-
02	15456 X	12341	-0-	-3115	-0-	12341	2	N	-0-			10

RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657				
09	240 X	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	248 X	28	-0-	-220	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #: 521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594				
ALEXANDER "A"												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983				
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3429	2	2 9	N	2		3
10	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	3274	2	2 9	N	2		5
11	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	3205	2		N	-0-		5
12	3534 X	3233	-0-	-301	-0-	3233	2		N	-0-		5
*01	3534 X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2		N	-0-		5
02	3192 X	2767	-0-	-425	-0-	2767	2		N	-0-		7

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421				
09	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	116	1	905	2	N	-0-	-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	896	2	N	-0-	-0-
11	990 N	918	-0-	-72	-0-	98	1	820	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	102	1	859	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	110	1	882	2	N	-0-	-0-
02	868 N	681	-0-	-187	-0-	86	1	595	2	N	-0-	-0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316												
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	395	1	4083	2	N	-0-
10	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	359	1	3529	2	N	-0-
11	4140	X	295	-0-	-3845	-0-	35	1	260	2	N	-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-
01	4619	X	2913	-0-	-1706	-0-	305	1	2608	2	N	-0-
02	4172	X	3643	-0-	-529	-0-	336	1	3307	2	N	-0-
-----												
BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691												
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	7	1	855	2	N	-0-
11	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT
-----												
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670												
09	1950	N	1534	-0-	-416	-0-	1534	2			N	-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	18	1	2245	2	N	-0-
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-
12	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT
-----												
BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 - 11770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701		
09	14B2 EXT	263	-0-	263	313	263	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313				N	-0-			-0-
01	313 X	-0-	-0-	-313	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 - 12088		
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	27	1	3380	2	N	-0-		-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
01	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2		N	-0-			-0-
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID ->	198436	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 - 12349		
09	14B2 EXT	176	-0-	176	584	176	2		N	-0-			-0-
10	684 X	100	-0-	-584	-0-	1	1	99	2	N	-0-		-0-
11	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON 2292 "L"		WELL #:		1T	RRCID ->	198437	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 9472 - 12030		
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FULLER 2292 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	200059	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9517 - 12414		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BIG REEF (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
BOOTH UNOCAL H																			
//CONT.// 08015 150																			
//CONT.// 499978																			
WELL #: 1U										RRCID -> 200322		COMPL. DATE 06/11/2003							
										TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9593 - 12834							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																			
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 7A		RRCID -> 201089		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 9457 - 13768	
09	14B2	EXT	90	-0-	90	216		90	2			N	-0-					-0-	
10		339 X	123	-0-	-216	-0-		1	1	122	2	N	-0-					-0-	
11		120 N	17	-0-	-103	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-					-0-	
01		124 N	123	-0-	-1	-0-		123	2			N	-0-					-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																			
BARREDA-GONZALEZ "H"										WELL #: 1		RRCID -> 201119		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9457 - 11100	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																			
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 6A		RRCID -> 201873		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9903 - 11856	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		10	1	1251	2	N	-0-					-0-	
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2			N	-0-					-0-	
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773	2			N	-0-					-0-	
01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-		2857	2			N	-0-					-0-	
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																			
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 5A		RRCID -> 202452		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9350 - 11700	
09		4920 X	4751	-0-	-169	-0-		4751	2			N	-0-					-0-	
10		4991 X	4548	-0-	-443	-0-		36	1	4512	2	N	-0-					-0-	
11		4920 X	3827	-0-	-1093	-0-		3827	2			N	-0-					-0-	
12		5084 X	3147	-0-	-1937	-0-		3147	2			N	-0-					-0-	
01		5084 X	4784	-0-	-300	-0-		4784	2			N	-0-					-0-	
02		4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																			
SAUNDERS STATE 108 "H"										WELL #: 1		RRCID -> 202505		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9272 - 12260	
09		1110 N	1108	-0-	-2	-0-		1108	2			N	-0-					-0-	
10		1054 N	995	-0-	-59	-0-		8	1	987	2	N	-0-					-0-	
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2			N	-0-					-0-	
12		1147 N	1004	-0-	-143	-0-		1004	2			N	-0-					-0-	
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			N	-0-					-0-	
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																			
SAUNDERS STATE 108 "H"										WELL #: 3		RRCID -> 204587		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9340 - 11956	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	562	-0-	562	562		562	2			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	99	-0-	99	661		99	2			N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	47	-0-	47	708		47	2			N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	708						N	NO RPT					-0-	

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V. ET AL "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT
-----												
PALAFOX STATE A H												
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541												
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT
-----												
PALAFOX STATE A H												
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074												
09		990 N	776	-0-	-214	-0-	776	2			N	-0-
10		1023 N	506	-0-	-517	-0-	4	1	502	2	N	-0-
11		990 N	348	-0-	-642	-0-	348	2			N	-0-
12		806 N	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261												
09		4140 X	3789	-0-	-351	-0-	3789	2			N	-0-
10		4278 X	3178	-0-	-1100	-0-	25	1	3153	2	N	-0-
11		4140 X	3910	-0-	-230	-0-	3910	2			N	-0-
12		3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3755	2			N	-0-
01		3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200												
09		14B2 EXT	110	-0-	110	200	110	2			N	-0-
10		257 X	57	-0-	-200	-0-	57	2			N	-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-
12		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT
-----												
BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220		
09	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	12	1	1545	2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9735 - 12609		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8600 - 10070		
09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	19	1	2302	2	N	-0-		-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF. 9500 - 11949		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF. 9500 - 12685		
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	-0-		-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
SAUNDERS STATE 106 H //CONT.// 499978																
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	9	1	1105	2	N	-0-				-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-				-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				-0-
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SAUNDERS STATE 108 H UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409																
09		11370 X	10385	-0-	-985	-0-	10385	2			N	-0-				-0-
10		11749 X	10623	-0-	-1126	-0-	84	1	10539	2	N	-0-				-0-
11		11370 X	10634	-0-	-736	-0-	10634	2			N	-0-				-0-
12		10726 X	10528	-0-	-198	-0-	10528	2			N	-0-				-0-
01		11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-				-0-
02		9912 X	NO RPT	-0-	-9912	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SAUNDERS STATE 108 H																
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921																
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				-0-
10		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	15	1	1910	2	N	-0-				-0-
11		2100 N	1422	-0-	-678	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
12		1953 N	1646	-0-	-307	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
01		1922 N	1358	-0-	-564	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
02		1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PALAFOX 39 H																
WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195																
09		15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-				-0-
10		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	116	1	14510	2	N	-0-				-0-
11		15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-				-0-
12		15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-				-0-
01		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-				-0-
02		1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"																
WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SAUNDERS STATE 108 H																
WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418																
09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-				-0-
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	-0-				-0-
11		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-				-0-
12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-				-0-
01		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
02		1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG TIME (FRIO 5250)		08061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
STRATA OPERATING, INC.		825445													
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 268817		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
BISHOP, EAST (7600 FRIO)		08396 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #: 4		RRCID -> 260436		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	400	3	39	9	N	35				334
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				302
11	540 N	157	-0-	-383	-0-	135	3	22	9	N	20				322
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				302
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				302
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				302
BISHOP, EAST (8350)		08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
PETROQUEST JV-ELLIOT		WELL #: 1		RRCID -> 244521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010															
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #: 1		RRCID -> 248314		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER)		08403 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
KUEMPEL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 159134		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
ECKERMAN, W.R. UNIT												
08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
224880												
WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		1500 N	1015	-0-	-485	-0-	986 2	29 9		N	26	132
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1672 2	32 9		N	29	161
11		1590 N	1575	-0-	-15	-0-	1542 2	33 9		N	30	29
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1698 2	37 9		N	34	63
*01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1692 2	40 9		N	36	19
*02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1539 2	35 9		N	32	51

BISHOP, WEST (6830)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
BROWNING HEIRS												
08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
224880												
WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	186
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	3	189
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	189
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	190
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

BLACK CREEK (LOBO)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
DESPAIN												
08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
412178												
WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

DESPAIN												
WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

SMITH PRODUCTION INC.												
BRISCOE "D"												
789662												
WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		720 N	557	-0-	-163	-0-	326 1	231 2		Y	-0-	-0-
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	212 1	338 2		Y	-0-	-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	216 1	341 2		Y	-0-	-0-
12		589 N	364	-0-	-225	-0-	130 1	234 2		Y	-0-	-0-
01		558 N	364	-0-	-194	-0-	169 1	195 2		Y	-0-	-0-
02		532 N	289	-0-	-243	-0-	97 1	192 2		Y	-0-	-0-

BRISCOE "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	250 1	177 2		Y	-0-	-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	162 1	259 2		Y	-0-	-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	166 1	261 2		Y	-0-	-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	191 1	342 2		Y	-0-	-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	251 1	289 2		Y	-0-	-0-
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	121 1	240 2		Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						4	RRCID -> 144471	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8741	-	8930		
09		1384 N	1384	-0-	-0-	810	1	573	2	Y	1			2
10		992 N	563	-0-	-429	215	1	344	2	Y	4			6
11		1669 N	1669	-0-	-0-	643	1	1014	2	Y	11			17
12		1426 N	537	-0-	-889	192	1	344	2	Y	1	6	1	12
01		889 N	889	-0-	-0-	411	1	475	2	Y	3			15
02		1568 N	917	-0-	-651	307	1	610	2	Y	-0-			15
		BRISCOE D				3	RRCID -> 144482	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 8760	-	8952		
09		2790 N	1927	-0-	-863	1128	1	798	2	Y	1			4
10		2511 N	1784	-0-	-727	683	1	1091	2	Y	9			13
11		1860 N	1825	-0-	-35	699	1	1103	2	Y	21			34
12		2073 N	2073	-0-	-0-	742	1	1329	2	Y	2	17	1	19
01		1798 N	1452	-0-	-346	671	1	774	2	Y	6			25
02		1708 N	1369	-0-	-339	458	1	911	2	Y	-0-			25
		BRISCOE D				6	RRCID -> 144491	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8141	-	9060		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		BRISCOE D				5	RRCID -> 144493	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8783	-	8958		
09		1350 N	1056	-0-	-294	618	1	437	2	Y	1			2
10		1021 N	1021	-0-	-0-	391	1	626	2	Y	4			6
11		990 N	809	-0-	-181	309	1	488	2	Y	11			17
12		1085 N	991	-0-	-94	355	1	635	2	Y	1	6	1	12
01		1023 N	869	-0-	-154	402	1	464	2	Y	3			15
*02		1063 N	1063	-0-	-0-	356	1	707	2	Y	-0-			15
		BRISCOE D				7	RRCID -> 149018	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5794	-	5990		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922							
09	4800 X	3324	-0-	-1476	-0-	1946	1	1376	2	Y	2					5
10	3906 X	3351	-0-	-555	-0-	1285	1	2054	2	Y	11					16
11	4260 X	3079	-0-	-1181	-0-	1183	1	1866	2	Y	27					43
12	4402 X	2589	-0-	-1813	-0-	927	1	1660	2	Y	2	26	1			19
01	4402 X	4099	-0-	-303	-0-	1899	1	2191	2	Y	8					27
02	3108 X	3076	-0-	-32	-0-	1030	1	2046	2	Y	-0-					27

BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100							
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	740	1	523	2	Y	-0-					2
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	476	1	760	2	Y	1					3
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	490	1	774	2	Y	1					4
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	512	1	917	2	Y	1	2	1			3
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	700	1	808	2	Y	-0-					3
02	1176 N	932	-0-	-244	-0-	312	1	620	2	Y	-0-					3

BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182							
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	761	1	538	2	Y	1					13
10	1209 N	536	-0-	-673	-0-	205	1	327	2	Y	4					17
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	471	1	743	2	Y	11					28
12	1333 N	385	-0-	-948	-0-	138	1	247	2	Y	-0-	11	1			17
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	403	1	465	2	Y	4					21
02	1148 N	725	-0-	-423	-0-	243	1	482	2	Y	-0-					21

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036							
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	435	1	307	2	Y	-0-					3
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	155	1	248	2	Y	2					5
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	364	1	574	2	Y	6					11
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	389	1	696	2	Y	-0-	6	1			5
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	283	1	327	2	Y	2					7
02	896 N	45	-0-	-851	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					7



BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	630 N	302	-0-	-328	-0-	177	1	125	2	Y	-0-				-0-
10	682 N	296	-0-	-386	-0-	114	1	182	2	Y	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	117	1	185	2	Y	-0-				-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	149	1	268	2	Y	-0-				-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	229	1	264	2	Y	-0-				-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	94	1	187	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

09	1470 N	947	-0-	-523	-0-	553	1	391	2	Y	3				8
10	1240 N	713	-0-	-527	-0-	267	1	427	2	Y	17				25
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	344	1	542	2	Y	44				69
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	354	1	634	2	Y	4	45	1		28
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	348	1	401	2	Y	13				41
02	868 N	97	-0-	-771	-0-	32	1	65	2	Y	-0-				41

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

09	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1064	1	752	2	Y	3				9
10	1860 N	1400	-0-	-460	-0-	531	1	848	2	Y	19				28
11	2310 N	1608	-0-	-702	-0-	603	1	951	2	Y	49				77
12	1891 N	1151	-0-	-740	-0-	411	1	736	2	Y	4	50	1		31
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	688	1	794	2	Y	15				46
*02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	563	1	1118	2	Y	-0-				46

BRISCOE "D" WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

09	5160 X	4338	-0-	-822	-0-	2541	1	1797	2	Y	-0-				17
10	5332 X	3778	-0-	-1554	-0-	1454	1	2324	2	Y	-0-				17
11	4650 X	3714	-0-	-936	-0-	1441	1	2273	2	Y	-0-				17
12	4805 X	2894	-0-	-1911	-0-	1037	1	1857	2	Y	-0-	17	1		-0-
01	4805 X	1768	-0-	-3037	-0-	821	1	947	2	Y	-0-				-0-
02	4060 X	1754	-0-	-2306	-0-	587	1	1167	2	Y	-0-				-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TARE RESOURCES, LLC 836026  
 BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
A. K. EAST FEE		WELL #:	32	RRCID ->	215425	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4756 - 4964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #:	33	RRCID ->	218835	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4632 - 4641	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
EAST, A. K. FEE		WELL #:	18	RRCID ->	158048	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3982 - 3985	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAST, ROBERT		WELL #:	1	RRCID ->	184542	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4051 - 4055	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BRIONES, J.E. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	129374	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 8926 - 8946				
09	1170	N	680	-0-	-490	B	-21740	50	1	630	3	N	-0-	85
10	1209	N	1005	-0-	-204	B	-21740	64	1	941	3	N	-0-	85
11	1170	N	1137	-0-	-33	B	-21740	75	1	1062	3	N	-0-	85
12	713	N	1204	-0-	491	B	-21249	74	1	1130	3	N	-0-	85
01	992	N	1109	-0-	117	B	-21132	72	1	1037	3	N	-0-	85
02	1064	N	970	-0-	-94	B	-21132	63	1	907	3	N	-0-	85

MARTINEZ, D. S.		WELL #:	7	RRCID ->	186229	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228 - 7670				
09	330	N	935	-0-	605	B	-1582	52	1	883	3	N	-0-	2
10	341	N	493	-0-	152	B	-1430	27	1	466	3	N	-0-	2
11	330	N	397	-0-	67	B	-1363	23	1	374	3	N	-0-	2
12	341	N	413	-0-	72	B	-1291	24	1	389	3	N	-0-	2
01	341	N	393	-0-	52	B	-1239	23	1	370	3	N	-0-	2
02	308	N	422	-0-	114	B	-1125	24	1	398	3	N	-0-	2

BLANCAS CREEK (10850)			08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LUNDELL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166				
09		2130 N	1678	-0-	-452	-0-	83	1	1342 2	Y	-0-			-0-
							253	3						
10		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	84	1	1340 2	Y	-0-			-0-
							261	3						
11		1800 N	1588	-0-	-212	-0-	85	1	1224 2	Y	-0-			-0-
							279	3						
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1360 2	Y	-0-			-0-
							307	3						
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1683 2	Y	-0-			-0-
*02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	73	1	1516 2	Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392				
09		1500 N	1344	-0-	-156	-0-	65	1	1076 2	Y	-0-			-0-
							203	3						
10		1519 N	1309	-0-	-210	-0-	66	1	1041 2	Y	-0-			-0-
							202	3						
11		1530 N	1509	-0-	-21	-0-	80	1	1162 2	Y	-0-			-0-
							267	3						
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1127 2	Y	-0-			-0-
							255	3						
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258 2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1063	-0-	-337	-0-	49	1	1014 2	Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH			WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860				
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	451 2	Y	-0-			-0-
							86	3						
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	425 2	Y	-0-			-0-
							83	3						
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	356 2	Y	-0-			-0-
							80	3						
12		589 N	514	-0-	-75	-0-	25	1	398 2	Y	-0-			-0-
							91	3						
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539 2	Y	-0-			-0-
02		420 N	372	-0-	-48	-0-	17	1	355 2	Y	-0-			-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	14 1	186 2	Y	-0-	-0-
						32 3				
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	186 2	Y	-0-	-0-
						33 3				
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-	-0-
						45 3				
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	117 2	Y	-0-	-0-
						24 3				
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-	-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375		
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	-0- 85 1	-0-
						53 3				
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	-0-	-0-
						55 3				
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	Y	-0-	-0-
						55 3				
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	Y	-0-	-0-
						56 3				
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	Y	-0-	-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
						73	3							
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			-0-
						78	3							
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			-0-
						77	3							
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-			-0-
						110	3							
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-			-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	-0-			-0-
MCASKILL TRI		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464					
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-			-0-
						66	3							
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	21	1	335	2	N	-0-			-0-
						66	3							
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	23	1	319	2	N	-0-			-0-
						73	3							
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-
						76	3							
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-			-0-
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	17	1	343	2	N	-0-			-0-
BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC		268323												
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010					
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	790	3	13	9	N	12			97
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	3	8	9	N	7			104
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	N	9			113
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5			118
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			118
ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072					
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	706	3	9	9	N	8			81
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5			86
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6			92
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	N	8			100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			100
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
BESCO OPERATING, L.P.		068208												
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952			TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A					
09	1050 N	665	-0-	-385	-0-	654	1	11	9	N	10			168
10	1054 N	645	-0-	-409	-0-	636	1	9	9	N	8			176
11	1110 N	619	-0-	-491	-0-	606	1	13	9	N	12			188
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	670	1	8	9	N	7			195
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	1	6	9	N	5			200
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602	1	8	9	N	7			207

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		//CONT.//		08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS				
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208							
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	009425	COMPL. DATE	11/27/1952	TOTAL DEPTH	8604	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	009426	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	10922	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLOCK 901 (7750)				09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 901-S		WELL #:		2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8617 - 8630
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)				09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES				
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692							
STATE LEASE 74581		WELL #:		1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12730 - 13152
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 81980		WELL #:		1	RRCID ->	119168	COMPL. DATE	03/16/1985	TOTAL DEPTH	14729	PERF.12942 - 13029
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 885-S (5A SAND)		09588 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 885-S		WELL #:	1	RRCID ->	183356	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 10749 - 10812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

DAVIS		09646 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
WELL #:		1		RRCID ->		203205		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 3100	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

  

BLOOMBERG (FRIO 4600)		09646 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
MURCH, B. L.		WELL #:	26	RRCID ->	201178	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF. 3828 - 3846
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	22	RRCID ->	257160	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF. 5030 - 5080
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	222264	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5709 - 5766
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//	09646 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701								
MURCH, B.L.		WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		682 N	682	-0-	-0-	27 1	636 2	Y	17	14 1	12
						19 9					
10		693 N	693	-0-	-0-	27 1	646 2	Y	18	18 1	12
						20 9					
11		666 N	666	-0-	-0-	27 1	622 2	Y	15	17 1	10
						17 9					
12		713 N	696	-0-	-17	26 1	637 2	Y	30	24 1	16
						33 9					
*01		682 N	664	-0-	-18	26 1	609 2	Y	26	24 1	18
						29 9					
02		616 N	538	-0-	-78	26 1	491 2	Y	19	32 1	5
						21 9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORSE		WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #:	38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6164 - 6182
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	100 1	484 3	Y	-0-		24
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	97 1	458 3	Y	14	21 1	17
						15 9					
*10	620 N	493	-0-	-127	-0-	85 1	407 3	Y	1	2 1	16
						1 9					
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	90 1	430 3	Y	7		23
						8 9					
*12	620 N	588	-0-	-32	-0-	105 1	479 3	Y	4	7 1	20
						4 9					
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	100 1	470 3	Y	5		25
						6 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

BLOOMBERG		WELL #:	11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 - 5742
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	155 1	729 3	Y	-0-		38
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	137 1	652 3	Y	-0-		38
*11	840 N	790	-0-	-50	-0-	137 1	653 3	Y	-0-		38
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	158 1	724 3	Y	-0-		38
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	138 1	648 3	Y	-0-		38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38



OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 - 5521
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	N	17			334
						19 9						
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	199 1	934 3	N	84	125 1		293
						92 9						
*10	2170 N	1305	-0-	-865	-0-	210 1	1000 3	N	86	145 1		234
						95 9						
*11	1740 N	1022	-0-	-718	-0-	160 1	764 3	N	89			323
						98 9						
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	253 1	1158 3	N	87	142 1		268
						96 9						
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	179 1	840 3	N	71			339
						78 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339

BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 - 4278
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)				10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ARRIAGA GU "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160465	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	10240 - 10321
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175061	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 10423
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176475	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	8451 - 8530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-							-0-
-----												
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8232 - 11242
09	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	109 1	1615 2	N	-0-		-0-
10	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	115 1	1677 2	N	-0-		-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	181 1	2391 2	N	-0-		-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	163 1	2168 2	N	-0-		-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	139 1	2120 2	N	-0-		-0-
02	2408	N	1721	-0-	-687	-0-	159 1	1562 2	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	9548 - 9670
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8332 - 8342
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 9650
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640 - 8655
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124 - 10134
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	6 1	64 2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	8 1	78 2	N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

09	5670 X	3154	-0-	-2516	-0-	200 1	2954 2	N	-0-			28
10	4867 X	3080	-0-	-1787	-0-	197 1	2883 2	N	-0-			28
11	4350 X	2817	-0-	-1533	-0-	198 1	2619 2	N	-0-			28
12	3813 X	2946	-0-	-867	-0-	206 1	2740 2	N	-0-			28
01	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	177 1	2705 2	N	-0-			28
02	2940 X	2447	-0-	-493	-0-	226 1	2221 2	N	-0-			28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

09	870 N	463	-0-	-407	-0-	29 1	434 2	N	-0-			-0-
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	48 1	698 2	N	-0-			-0-
11	870 N	136	-0-	-734	-0-	10 1	126 2	N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	30 1	400 2	N	-0-			-0-
01	744 N	603	-0-	-141	-0-	37 1	566 2	N	-0-			-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60 1	587 2	N	-0-			-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

09	510 N	464	-0-	-46	-0-	29 1	435 2	N	-0-			-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	29 1	422 2	N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	33 1	441 2	N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40 1	532 2	N	-0-			-0-
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	23 1	345 2	N	-0-			-0-
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	36 1	352 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	7 1	69 2	N	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-		-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-		-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	68 2	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	N	-0-		-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-		-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8230 - 8245
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8580 - 8585
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8535 - 8555
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	34	1	332	2	N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-			-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	34	1	377	2	N	-0-			-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-			-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	34	1	336	2	N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	22	1	349	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9658 - 12190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 10492			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036			
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-						-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-						-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-						-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-						-0-
-----															
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8782 - 9399
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 11104
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	N	-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	990	2	N	-0-
01	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	64	1	986	2	N	-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	85	1	836	2	N	-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9226 - 9968
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.10470	- 10770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
USA		WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	8532 - 9284	
09	3630 X	3105	-0-	-525	-0-	197	1	2908	2	N	-0-	-0-	
10	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	222	1	3258	2	N	-0-	-0-	
11	3630 X	3114	-0-	-516	-0-	219	1	2895	2	N	-0-	-0-	
12	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	237	1	3152	2	N	-0-	-0-	
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	215	1	3292	2	N	-0-	-0-	
02	3136 X	3075	-0-	-61	-0-	284	1	2791	2	N	-0-	-0-	
-----													
USA		WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	9674 - 10528	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9002 - 10180	
09	2670 X	2659	-0-	-11	-0-	168	1	2491	2	N	-0-	-0-	
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	187	1	2744	2	N	-0-	-0-	
11	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	186	1	2468	2	N	-0-	-0-	
12	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	194	1	2584	2	N	-0-	-0-	
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	159	1	2431	2	N	-0-	-0-	
02	2660 X	2377	-0-	-283	-0-	219	1	2158	2	N	-0-	-0-	
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604	- 12646	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700	- 12712	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9590 - 10380	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA 2		WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	9564 - 9880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		7260 X	3424	-0-	-3836	-0-	217 1	3207 2	N	-0-		-0-
10		6665 X	3433	-0-	-3232	-0-	219 1	3214 2	N	-0-		-0-
11		4980 X	3383	-0-	-1597	-0-	238 1	3145 2	N	-0-		-0-
12		4743 X	3141	-0-	-1602	-0-	220 1	2921 2	N	-0-		-0-
01		4247 X	2736	-0-	-1511	-0-	168 1	2568 2	N	-0-		-0-
02		3192 X	2519	-0-	-673	-0-	232 1	2287 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-7)				10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11348 - 11408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226		CAPACITY				CNTY: STARR		
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8566 - 9218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY				CNTY: STARR		
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14)				10041 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 11935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	144321	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	10082 - 10234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3		N	-0-		-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		BEEHIVE OPERATING, LLC		YZAGUIRRE, J.		WELL #:	8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	9475 - 18053			
		//CONT.//		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
		//CONT.//		061750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
09		60 N	43	-0-	-17	-0-		43	3				N	-0-				-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-		42	3				N	-0-				-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-		44	3				N	-0-				-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3				N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3				N	-0-				-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3				N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J.						WELL #:	12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9930 - 10226			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J.						WELL #:	9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9439 - 10058			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-					-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		107	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J.						WELL #:	R 1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 10342			
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3			N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-0-	-19	-0-		198	3			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		231	3			N	-0-					-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		526	3			N	-0-					-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		426	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 - 11070			
09	1110 N	1038	-0-	-0-	-72	-0-		1038	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1007	-0-	-0-	-140	-0-		1007	3			N	-0-					-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-		1164	3			N	-0-					-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-		1206	3			N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-		992	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	760	-0-	-0-	-276	-0-		760	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE						WELL #:	1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9488 - 9868			
09	150 N	81	-0-	-0-	-69	-0-		81	3			N	-0-					-0-
10	155 N	55	-0-	-0-	-100	-0-		55	3			N	-0-					-0-
11	120 N	67	-0-	-0-	-53	-0-		67	3			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	3			N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-					-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		107	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE						WELL #:	2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9573 - 10042			
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750												
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID -> 166635	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9654	- 9840							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID -> 167133	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 8596	- 11136
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID -> 167135	COMPL. DATE 06/11/1995	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9818	- 11640
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	3	RRCID -> 141811	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9176	- 9602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		1	RRCID -> 141913	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9637	- 10112
09	480 N	352	-0-	-128	-0-	33 1	319 2	N	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	41 1	419 2	N	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38 1	419 2	N	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44 1	443 2	N	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42 1	424 2	N	-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	24 1	392 2	N	-0-

USA		WELL #:		203	RRCID -> 145954	COMPL. DATE 06/13/1993	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9014	- 9766
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	8 1	122 2	N	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 2	N	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	9 1	114 2	N	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

09	240 N	201	-0-	-39	-0-	19	1	182	2	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-			-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	18	1	179	2	N	-0-			-0-
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	317	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	290	1	2950	2	N	-0-			-0-
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	272	1	3010	2	N	-0-			-0-
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	296	1	2961	2	N	-0-			-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	315	1	3161	2	N	-0-			-0-
*02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	190	1	3061	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	26	1	265	2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10875

09	240 N	232	-0-	-8	-0-	21	1	211	2	N	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	17	1	172	2	N	-0-			-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	14	1	150	2	N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

09	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

09	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	-0-	119	1	1758	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	-0-	127	1	1853	2	N	-0-					-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	-0-	120	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1652	-0-	-140	-0-	-0-	152	1	1500	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42 1	410 2	N	-0-			-0-
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	31 1	320 2	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30 1	331 2	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46 1	455 2	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42 1	426 2	N	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

09	840 N	782	-0-	-58	-0-	72 1	710 2	N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	76 1	775 2	N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	72 1	793 2	N	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	79 1	787 2	N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	76 1	764 2	N	-0-			-0-
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	47 1	753 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11060	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9824 - 10517	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167580	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10418 - 10878	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168759	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 10260	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170794	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 10145	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	173244	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10461 - 10662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		390 N	339	-0-	-51	-0-	31	1	308	2	N	-0-		-0-
10		372 N	136	-0-	-236	-0-	12	1	124	2	N	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	N	-0-		-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	N	-0-		-0-
02		364 N	308	-0-	-56	-0-	18	1	290	2	N	-0-		-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	174059	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.10262 - 10423		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178100	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9919 - 10412		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
USA			WELL #:		2013	RRCID ->	178118	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9032 - 9400		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 10410		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
USA			WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430		
09		330 N	227	-0-	-103	-0-	14	1	213	2	N	-0-		-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-		-0-
11		270 N	136	-0-	-134	-0-	10	1	126	2	N	-0-		-0-
12		248 N	166	-0-	-82	-0-	12	1	154	2	N	-0-		-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-		-0-
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-		-0-
-----														
USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	204084	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	11430	PERF. 9177 - 9766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	138 1	1357 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4035	-0-	935	-0-	361 1	3674 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3421	-0-	421	-0-	284 1	3137 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2779	-0-	-321	-0-	253 1	2526 2	N	-0-		-0-
01		3218 X	2183	-0-	-1035	-0-	198 1	1985 2	N	-0-		-0-
*02		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	85 1	1372 2	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	205567	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198
09		660 N	382	-0-	-278	-0-	35 1	347 2	N	-0-		-0-
10		465 N	291	-0-	-174	-0-	26 1	265 2	N	-0-		-0-
11		390 N	316	-0-	-74	-0-	26 1	290 2	N	-0-		-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	38 1	381 2	N	-0-		-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	40 1	400 2	N	-0-		-0-
02		308 N	185	-0-	-123	-0-	11 1	174 2	N	-0-		-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A'			WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 9514 - 11250
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	148 1	1450 2	N	-0-		-0-
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	153 1	1558 2	N	-0-		-0-
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	141 1	1555 2	N	-0-		-0-
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	130 1	1300 2	N	-0-		-0-
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	110 1	1100 2	N	-0-		-0-
*02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	68 1	1088 2	N	-0-		-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 9564 - 12272
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	79 1	772 2	N	-0-		-0-
10		155 N	81	-0-	-74	-0-	7 1	74 2	N	-0-		-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	33 1	369 2	N	-0-		-0-
12		868 N	169	-0-	-699	-0-	15 1	154 2	N	-0-		-0-
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	94 1	938 2	N	-0-		-0-
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	41 1	663 2	N	-0-		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844 - 10860
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA			WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10258 - 10525
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA			WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9256 - 9604
09		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	151 1	2235 2	N	-0-		-0-
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	124 1	1812 2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1589	-0-	-391	-0-	112 1	1477 2	N	-0-		-0-
12		2046 N	1420	-0-	-626	-0-	99 1	1321 2	N	-0-		-0-
01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	131 1	2005 2	N	-0-		-0-
*02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	169 1	1667 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415 - 9799					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 - 9498					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13244 - 15696					
09	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	138	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	163	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	147	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	158	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	152	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1429	-0-	-223	-0-	84	1	1345	2	N	-0-					-0-
-----																	
USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153 - 10180					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492 - 14630					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
-----																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 13800					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	22 1	327 2	N	-0-			-0-
10		527 N	189	-0-	-338	-0-	12 1	177 2	N	-0-			-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	39 1	516 2	N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 1	361 2	N	-0-			-0-
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	40 1	389 2	N	-0-			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878	
09		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	146 1	1435 2	N	-0-			-0-
10		2201 N	1552	-0-	-649	-0-	139 1	1413 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1351	-0-	-449	-0-	112 1	1239 2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1331	-0-	-312	-0-	121 1	1210 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	116 1	1165 2	N	-0-			-0-
02		1260 N	1130	-0-	-130	-0-	66 1	1064 2	N	-0-			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744	
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	109 1	1067 2	N	-0-			-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	90 1	918 2	N	-0-			-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86 1	951 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	956	-0-	-222	-0-	87 1	869 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	887	-0-	-136	-0-	80 1	807 2	N	-0-			-0-
02		980 N	934	-0-	-46	-0-	55 1	879 2	N	-0-			-0-
-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10443 - 11554	
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11884	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
*02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565	
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-			-0-
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	206	-0-	-64	-0-		206 3	N	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-		208 3	N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-		211 3	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3	N	-0-			-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ-YZAGUIRRE		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10579 - 11284
09	60 N	44	-0-	-16	-0-		44 3	N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3	N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3	N	-0-			-0-
-----												
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10853 - 11646	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
-----												
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10546 - 11764	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	156675	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10814 - 12246	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-		64 3	N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-		71 3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3	N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10694 - 10788	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ-YZAGUIRRE		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	157180	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	13798	PERF.11260 - 11818
09	60 N	44	-0-	-16	-0-		44 3	N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-		44 3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3	N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
*02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

09	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	-0-	271 1	2655 2	N	-0-			-0-
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	2952 2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	-0-	233 1	2571 2	N	-0-			-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1	2974 2	N	-0-			-0-
01	3193 X	3176	-0-	-17	-0-	-0-	288 1	2888 2	N	-0-			-0-
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	3052 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	843 2	N	-0-			-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	932 2	N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	927 2	N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	930 N	481	-0-	-449	-0-	-0-	44 1	437 2	N	-0-			-0-
02	840 N	585	-0-	-255	-0-	-0-	34 1	551 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

09	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA			WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531		
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	211	1	3125	2	N	-0-		-0-
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	236	1	3451	2	N	-0-		-0-
11		4260 X	4095	-0-	-165	-0-	288	1	3807	2	N	-0-		-0-
12		4402 X	4280	-0-	-122	-0-	299	1	3981	2	N	-0-		-0-
01		4402 X	4263	-0-	-139	-0-	262	1	4001	2	N	-0-		-0-
*02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	374	1	3682	2	N	-0-		-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274		
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1564	2	N	-0-		-0-
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	187	1	1903	2	N	-0-		-0-
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	155	1	1711	2	N	-0-		-0-
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	2	N	-0-		-0-
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	145	1	1454	2	N	-0-		-0-
*02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1631	2	N	-0-		-0-
-----														
USA			WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706		
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	-0-		-0-
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-		-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	91	1	1211	2	N	-0-		-0-
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	N	-0-		-0-
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	84	1	825	2	N	-0-		-0-
-----														
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	215 1	2108 2	N	-0-		-0-
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	224 1	2279 2	N	-0-		-0-
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	190 1	2095 2	N	-0-		-0-
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	206 1	2054 2	N	-0-		-0-
01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	197 1	1974 2	N	-0-		-0-
02		1792 N	1617	-0-	-175	-0-	95 1	1522 2	N	-0-		-0-
-----												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT		-0-
-----												
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888												
09		8010 X	6674	-0-	-1336	-0-	423 1	6251 2	N	-0-		-0-
10		8277 X	7756	-0-	-521	-0-	496 1	7260 2	N	-0-		-0-
11		7650 X	7364	-0-	-286	-0-	517 1	6847 2	N	-0-		-0-
12		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	561 1	7465 2	N	-0-		-0-
01		7750 X	7642	-0-	-108	-0-	469 1	7173 2	N	-0-		-0-
02		7000 X	5530	-0-	-1470	-0-	510 1	5020 2	N	-0-		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930												
09		360 N	311	-0-	-49	-0-	29 1	282 2	N	-0-		-0-
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	29 1	300 2	N	-0-		-0-
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	25 1	271 2	N	-0-		-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	33 1	332 2	N	-0-		-0-
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	31 1	307 2	N	-0-		-0-
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	290 2	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9192 - 10822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	332 2	N	-0-				-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	358 2	N	-0-				-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 1	352 2	N	-0-				-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	27 1	357 2	N	-0-				-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	N	-0-				-0-
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	29 1	286 2	N	-0-				-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	10770 - 11307		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	9697 - 11251		
09		9480 X	8776	-0-	-704	-0-	556 1	8220 2	N	-0-				-0-
10		9796 X	9766	-0-	-30	-0-	624 1	9142 2	N	-0-				-0-
11		9330 X	8139	-0-	-1191	-0-	572 1	7567 2	N	-0-				-0-
12		9641 X	8494	-0-	-1147	-0-	594 1	7900 2	N	-0-				-0-
01		9765 X	8267	-0-	-1498	-0-	507 1	7760 2	N	-0-				-0-
02		8820 X	7767	-0-	-1053	-0-	717 1	7050 2	N	-0-				-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11192 - 11472		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 10899		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558		
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	14 1	213 2	N	-0-				-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	N	-0-				-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 2	N	-0-				-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	25 1	328 2	N	-0-				-0-
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	17 1	253 2	N	-0-				-0-
02		308 N	137	-0-	-171	-0-	13 1	124 2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

09	330 N	244	-0-	-86	-0-	23	1	221	2	N	-0-		-0-
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	23	1	232	2	N	-0-		-0-
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	17	1	189	2	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
01	248 N	112	-0-	-136	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	8	1	127	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

09	390 N	295	-0-	-95	-0-	19	1	276	2	N	-0-		-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	33	1	484	2	N	-0-		-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	24	1	324	2	N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	124	1	1902	2	N	-0-		-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	-0-		-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1532	2	N	-0-		-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1688	2	N	-0-		-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	126	1	1672	2	N	-0-		-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	110	1	1679	2	N	-0-		-0-
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	128	1	1251	2	N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	131	1	1331	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	109	1	1207	2	N	-0-		-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	140	1	1403	2	N	-0-		-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	134	1	1342	2	N	-0-		-0-
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

09	570 N	514	-0-	-56	-0-	48	1	466	2	N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	48	1	533	2	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	N	-0-		-0-
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	40	1	396	2	N	-0-		-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-		-0-

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164363		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13040 - 13130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164378		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11714 - 11758		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
USA			WELL #:		108	RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9466 - 11210		
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-		24	1	358	2	N	-0-	-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-		31	1	452	2	N	-0-	-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-		31	1	416	2	N	-0-	-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-		33	1	437	2	N	-0-	-0-
01		372 N	299	-0-	-73	-0-		18	1	281	2	N	-0-	-0-
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-		50	1	493	2	N	-0-	-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167579		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216		PERF.11033 - 11092		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287		PERF.10688 - 11634		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10459 - 11093		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.10282 - 10334		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
USA			WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479	
09	2460	X	1627	-0-	-833	-0-	103	1	1524	2	N	-0-	-0-
10	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	155	1	2266	2	N	-0-	-0-
11	2460	X	1553	-0-	-907	-0-	109	1	1444	2	N	-0-	-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	284	1	3772	2	N	-0-	-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	244	1	3724	2	N	-0-	-0-
*02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	246	1	2420	2	N	-0-	-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 13042	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.10436 - 11130	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178110	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9760 - 10635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178480	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.11259 - 11836
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182937	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10602 - 10877
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183160	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9093 - 10742
09	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	78 1	1159 2	N	-0-	-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	116 1	1695 2	N	-0-	-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	119 1	1576 2	N	-0-	-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	126 1	1673 2	N	-0-	-0-
01	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	102 1	1567 2	N	-0-	-0-
02	1596	N	1482	-0-	-114	-0-	137 1	1345 2	N	-0-	-0-
-----											
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11122 - 11252
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999 - 12014
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA GU "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132 - 11372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 10796		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
USA		WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346		
09	13320	X	11484	-0-	-1836	-0-	727	1	10757	2	N	-0-	1
10	13764	X	13759	-0-	-5	-0-	880	1	12879	2	N	-0-	1
11	13320	X	10576	-0-	-2744	-0-	743	1	9833	2	N	-0-	1
12	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	988	1	13140	2	N	-0-	1
01	13764	X	12269	-0-	-1495	-0-	753	1	11516	2	N	-0-	1
02	12432	X	12331	-0-	-101	-0-	1138	1	11193	2	N	-0-	1
USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238425		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID -> 238442		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 13338		PERF.10438 - 13088			
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	561	2	N	-0-			-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	813	2	N	-0-			-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	669	2	N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	74	1	738	2	N	-0-			-0-
02	224	N	44	-0-	-180	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID -> 241689		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11430 - 11440			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID -> 243489		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8812 - 10530			
09	5520	X	731	-0-	-4789	-0-	46	1	685	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	1211	-0-	-3935	-0-	77	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	1008	-0-	-3882	-0-	71	1	937	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	214	-0-	-4808	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1031	-0-	-1325	-0-	63	1	968	2	N	-0-			-0-
*02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	528	1	5199	2	N	-0-			-0-
-----															
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 244199		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.12920 - 13372			
09	12750	X	7499	-0-	-5251	-0-	694	1	6805	2	N	-0-			1
10	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	1577	1	16063	2	N	-0-			1
11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	1410	1	15584	2	N	-0-			1
12	14291	X	12526	-0-	-1765	-0-	1140	1	11386	2	N	-0-			1
01	16988	X	12913	-0-	-4075	-0-	1171	1	11742	2	N	-0-			1
02	15344	X	12057	-0-	-3287	-0-	705	1	11352	2	N	-0-			1
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245534		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14266 - 14480			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 246007		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10356 - 10788			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10714	- 11156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500	- 10628
09		7320 X	5495	-0-	-1825	-0-	508	1	4987	2	N	-0-
10		7564 X	4275	-0-	-3289	-0-	382	1	3893	2	N	-0-
11		6570 X	4181	-0-	-2389	-0-	347	1	3834	2	N	-0-
12		6727 X	4557	-0-	-2170	-0-	415	1	4142	2	N	-0-
01		6169 X	3307	-0-	-2862	-0-	300	1	3007	2	N	-0-
02		5124 X	2784	-0-	-2340	-0-	163	1	2621	2	N	-0-
-----												
BOB WEST (L-24, 25, 26)				10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402	- 12426
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-
-----												
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947	- 13006
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY						
STATE PARK		WELL #:		1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282	- 12550
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015	- 12149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9900 X	7981	-0-	-1919	-0-	738 1	7243 2	N	-0-		-0-
10	10230 X	8649	-0-	-1581	-0-	773 1	7876 2	N	-0-		-0-
11	9900 X	9203	-0-	-697	-0-	764 1	8439 2	N	-0-		-0-
12	9269 X	9055	-0-	-214	-0-	824 1	8231 2	N	-0-		-0-
01	9052 X	8341	-0-	-711	-0-	757 1	7584 2	N	-0-		-0-
*02	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	511 1	8231 2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13 1	124 2	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 2	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	10 1	108 2	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	78 1	763 2	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	57 1	580 2	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62 1	687 2	N	-0-		-0-
12	868 N	581	-0-	-287	-0-	53 1	528 2	N	-0-		-0-
01	651 N	453	-0-	-198	-0-	41 1	412 2	N	-0-		-0-
02	700 N	288	-0-	-412	-0-	17 1	271 2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	460 1	4509 2	N	-0-		-0-
10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	402 1	4089 2	N	-0-		-0-
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	390 1	4305 2	N	-0-		-0-
12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	387 1	3866 2	N	-0-		-0-
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	374 1	3750 2	N	-0-		-0-
*02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	227 1	3661 2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150 1	1476 2	N	-0-		-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	150 1	1529 2	N	-0-		-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	75 1	829 2	N	-0-		-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	90 1	904 2	N	-0-		-0-
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	84 1	844 2	N	-0-		-0-
02	840 N	806	-0-	-34	-0-	47 1	759 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11686 - 12314					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102					
09	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	668	1	6551	2	N	-0-	-0-					
10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	711	1	7241	2	N	-0-	-0-					
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	665	1	7354	2	N	-0-	-0-					
12	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	755	1	7543	2	N	-0-	-0-					
01	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	733	1	7350	2	N	-0-	-0-					
*02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	425	1	6840	2	N	-0-	-0-					
-----																	
USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12076 - 12116					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	11997 - 12294					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
-----																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	11880 - 12148					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
-----																	
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	11656 - 12114					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11944 - 12594					
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	1261	2	N	-0-	-0-					
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	159	1	1623	2	N	-0-	-0-					
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	128	1	1418	2	N	-0-	-0-					
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	119	1	1189	2	N	-0-	-0-					
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	138	1	1382	2	N	-0-	-0-					
*02	2800 N	3460	-0-	660	660	202	1	3258	2	N	-0-	-0-					

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	358	1	3511	2	N	-0-
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	358	1	3644	2	N	-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	276	1	3051	2	N	-0-
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	349	1	3482	2	N	-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	302	1	3028	2	N	-0-
*02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	207	1	3333	2	N	-0-
-----											
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038	- 12228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860	- 12120
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128	- 13135
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700	- 11846
09	7710	X	7081	-0-	-629	-0-	449 1	6632 2	N	-0-		-0-
10	7812	X	7493	-0-	-319	-0-	479 1	7014 2	N	-0-		-0-
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	517 1	6841 2	N	-0-		-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	536 1	7135 2	N	-0-		-0-
01	7502	X	7428	-0-	-74	-0-	456 1	6972 2	N	-0-		-0-
02	6860	X	6859	-0-	-1	-0-	633 1	6226 2	N	-0-		-0-
-----												
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084	- 11572
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362	- 12078
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115	- 12310
09	10410	X	9967	-0-	-443	-0-	631 1	9336 2	N	-0-		1
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	732 1	10719 2	N	-0-		1
11	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	732 1	9684 2	N	-0-		1
12	10292	X	2947	-0-	-7345	-0-	206 1	2741 2	N	-0-		1
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	791 1	12095 2	N	-0-		1
*02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	1044 1	10269 2	N	-0-		1

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A			
09		750 N	121	-0-	-629	-0-	11 1	110 2	N	-0-				-0-
10		682 N	11	-0-	-671	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910			
09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	305 1	4503 2	N	-0-				-0-
10		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	360 1	5268 2	N	-0-				-0-
11		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	377 1	4992 2	N	-0-				-0-
12		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	381 1	5072 2	N	-0-				-0-
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	298 1	4564 2	N	-0-				-0-
*02		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	313 1	3083 2	N	-0-				-0-
-----														
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535			
09		4320 X	3554	-0-	-766	-0-	225 1	3329 2	N	-0-				-0-
10		4464 X	4033	-0-	-431	-0-	258 1	3775 2	N	-0-				-0-
11		4110 X	4006	-0-	-104	-0-	281 1	3725 2	N	-0-				-0-
12		4247 X	4189	-0-	-58	-0-	293 1	3896 2	N	-0-				-0-
01		4247 X	4180	-0-	-67	-0-	257 1	3923 2	N	-0-				-0-
*02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	363 1	3569 2	N	-0-				-0-
-----														
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13536 - 13572			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	11214 - 11728			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	11634 - 13076			
09	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	464	1	4555	2	N	-0-			1
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	610	1	6208	2	N	-0-			1
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	434	1	4801	2	N	-0-			1
12	5363	X	3454	-0-	-1909	-0-	314	1	3140	2	N	-0-			1
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	592	1	5931	2	N	-0-			1
02	4844	X	227	-0-	-4617	-0-	13	1	214	2	N	-0-			1
-----															
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11428 - 11562			
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	11822 - 12660			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MORNINGSTAR GAS, INC.		//CONT.//		586679												
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326	- 12195				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226												
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947	- 13006				
-----																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
-----																
MERIT ENERGY COMPANY USA				561136		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924	- 12612
-----																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				561136		WELL #:		9	RRCID ->	154635	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.12577	- 12760
-----																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				561136		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654	- 12704
-----																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				561136		WELL #:		11	RRCID ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770	- 12946
-----																
09	570	N	363	-0-	-207	-0-		34	1	329	2	N	-0-		-0-	
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-		42	1	424	2	N	-0-		-0-	
11	390	N	230	-0-	-160	-0-		19	1	211	2	N	-0-		-0-	
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-		38	1	376	2	N	-0-		-0-	
01	465	N	238	-0-	-227	-0-		22	1	216	2	N	-0-		-0-	
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-		16	1	257	2	N	-0-		-0-	



BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 13318
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	215	1	2112	2	N	-0-
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	215	1	2186	2	N	-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	220	1	2433	2	N	-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	210	1	2095	2	N	-0-
01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	206	1	2064	2	N	-0-
*02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380		
09	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	711	1	10508	2	N	-0-		1
10	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	849	1	12429	2	N	-0-		1
11	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	595	1	7882	2	N	-0-		1
12	2201 X	1718	-0-	-483	-0-	120	1	1598	2	N	-0-		1
01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	416	1	6357	2	N	-0-		1
*02	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	1378	1	13557	2	N	-0-		1
-----													
USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 - 12433		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-		-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	11	1	144	2	N	-0-		-0-
01	310 N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	N	-0-		-0-
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-		-0-
-----													
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 12464		
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	N	-0-		-0-
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	31	1	454	2	N	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-		-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	40	1	535	2	N	-0-		-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	26	1	395	2	N	-0-		-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	54	1	527	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584	- 12608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518	- 12690			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790	- 12806			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288	- 13138			
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	135	1	1327	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	131	1	1335	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	124	1	1370	2	N	-0-			-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	N	-0-			-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	78	1	1262	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100	- 12230			
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	221	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	198	1	2906	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	1930	-0-	-620	-0-	136	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	306	1	4065	2	N	-0-			-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	335	1	5119	2	N	-0-			-0-
*02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	574	1	5652	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 13004			
09	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	891	1	8737	2	N	-0-			1
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	749	1	7632	2	N	-0-			1
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	938	1	10372	2	N	-0-			1
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1053	1	10524	2	N	-0-			1
01	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	214	1	2145	2	N	-0-			1
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	189	1	3037	2	N	-0-			1
-----															
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420	- 12844			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679  
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2		N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-0-	-15					N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID -> 155300		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13170 - 13785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156398		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11739 - 13787			
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	580	1	5688	2	N	-0-			-0-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	533	1	5427	2	N	-0-			-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	595	1	6571	2	N	-0-			-0-
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	650	1	6489	2	N	-0-			-0-
01	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	610	1	6115	2	N	-0-			-0-
*02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	350	1	5626	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 160864		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 13574			
09	8070	X	7883	-0-	-187	-0-	729	1	7154	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7184	-0-	-1031	-0-	642	1	6542	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7846	-0-	-104	-0-	651	1	7195	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	680	1	6792	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	663	1	6651	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7101	-0-	-263	-0-	415	1	6686	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160884		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.11502 - 14432			
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	492	1	4822	2	N	-0-			-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	576	1	5862	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	3732	-0-	-1278	-0-	310	1	3422	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3543	-0-	-1634	-0-	322	1	3221	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	319	1	3201	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	2942	-0-	-1734	-0-	172	1	2770	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164383		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11394 - 14855			
09	420	N	155	-0-	-265	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-			-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	-0-			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3232	-0-	432	-0-	432	1	3043	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 164834		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13493 - 13501			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166625		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11626 - 14036			
09	1200	N	375	-0-	-825	-0-	35	1	340	2	N	-0-			-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	N	-0-			-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	2	N	-0-			-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	97	1	964	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	66	1	666	2	N	-0-			-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451 - 15000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	49 1	477 2	N	-0-			-0-	
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	45 1	455 2	N	-0-			-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	48 1	533 2	N	-0-			-0-	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	54 1	536 2	N	-0-			-0-	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50 1	497 2	N	-0-			-0-	
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	27 1	442 2	N	-0-			-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 13144		
09	960 N	819	-0-	-141	-0-	76 1	743 2	N	-0-			-0-	
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	80 1	819 2	N	-0-			-0-	
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	73 1	806 2	N	-0-			-0-	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	77 1	771 2	N	-0-			-0-	
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	77 1	773 2	N	-0-			-0-	
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	51 1	815 2	N	-0-			-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766																	
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-						-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-						-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-						-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785																	
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	511	1	5015	2	N	-0-					-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	349	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	456	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	543	1	5421	2	N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	477	1	4784	2	N	-0-					-0-
*02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	278	1	4473	2	N	-0-					-0-
-----																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	150	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	131	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	124	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	126	1	1268	2	N	-0-					-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	197	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	186	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	165	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	984	-0-	-1155	-0-	90	1	894	2	N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	239	1	2395	2	N	-0-					-0-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	854	1	8377	2	N	-0-					1
10	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	841	1	8559	2	N	-0-					1
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	572	1	6319	2	N	-0-					1
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	493	1	4926	2	N	-0-					1
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	927	1	9289	2	N	-0-					1
*02	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	876	1	14092	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 14796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	76 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10194 - 14785		
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	38 1	369 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	42 1	426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	382	-0-	-158	-0-	32 1	350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	51 1	508 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	53 1	528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32 1	512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 14014		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 14502		
09	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	120 1	1173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	131 1	1335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	121 1	1339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	127 1	1266 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	132 1	1325 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	68 1	1092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF. N/A		
09	4950 X	4601	-0-	-349	-0-	426 1	4175 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	525 1	5348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	447 1	4941 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	503 1	5027 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	472 1	4737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	272 1	4372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 13808		
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	541 1	5311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	569 1	5799 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	513 1	5670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	658 1	6577 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	679 1	6811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	317 1	5095 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 14746		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

-----													
BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15541 - 15696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14539 - 16042	
-----													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BOB WEST (ROLETA)					10041 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY					561136								
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475		PERF. N/A	
-----													
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	47	1	697	2	N	-0-	-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-	-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	N	-0-	-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-	-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	2	N	-0-	-0-
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	68	1	671	2	N	-0-	-0-
-----													
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12288 - 12384	
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BOB WEST (2700)					10041 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750								
GUERRA			WELL #:		3	RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 2704 - 2714	
-----													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2020 - P/A 06/22/20

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					60
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					60
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					60
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					60
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					60
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					60

PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

09	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3			Y	-0-					60
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					60
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					60
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					60
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					60
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					3
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					3
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					3
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					3

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
PALMYRA MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	176056	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 7908 - 8196				
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-				8
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				8
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-				8
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				8
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				8
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-				8
-----															
PEREZ, F. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF. 7970 - 7278				
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-				-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750											
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2070 N	1612	-0-	-458	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
10		2046 N	1567	-0-	-479	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1532	-0-	-268	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
12		1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
02		1428 N	1313	-0-	-115	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
-----											
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220											
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	N	-0-		-0-
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
-----											
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528											
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107											
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
-----											
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502											
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
11		660 N	621	-0-	-39	-0-	621 3	N	-0-		-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
02		588 N	570	-0-	-18	-0-	570 3	N	-0-		-0-
-----											
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		840 N	673	-0-	-167	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
11		840 N	522	-0-	-318	-0-	522	3	N	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

09		360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10		341 N	76	-0-	-265	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11		330 N	87	-0-	-243	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12		248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	43	3	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

09		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3	N	-0-			19
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3	N	-0-			19
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3	N	-0-			19
12		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3	N	-0-			19
01		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3	N	-0-			19
*02		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3	N	-0-			19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
*02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

09		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3	N	-0-			-0-
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	N	-0-			-0-
11		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3	N	-0-			-0-
12		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3	N	-0-			-0-
01		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3	N	-0-			-0-
*02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-



-----														
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750									
ALVAREZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	161582	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9452 - 9695		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
-----														
ESPERANZA			WELL #:		2	RRCID ->	161709	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7650 - 8088		
09		5280 X	5078	-0-	-202	-0-	5078	3		N	-0-			7
10		5363 X	4943	-0-	-420	-0-	4943	3		N	-0-			7
11		5280 X	2733	-0-	-2547	-0-	2733	3		N	-0-			7
12		5456 X	2629	-0-	-2827	-0-	2629	3		N	-0-			7
01		5456 X	4954	-0-	-502	-0-	4954	3		N	-0-			7
02		4732 X	2021	-0-	-2711	-0-	2021	3		N	-0-			7
-----														
FALCON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	162251	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12701	PERF.10681 - 12382		
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
-----														
SALINAS "A"			WELL #:		3	RRCID ->	164047	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7242 - 8226		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
-----														
PALMYRA			WELL #:		9	RRCID ->	164127	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11916	PERF. 8904 - 10418		
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
-----														
PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608		
09		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			14
10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			14
11		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-			14
12		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			14
01		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			14
*02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			14
-----														
PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504		
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
10		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
12		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
*02		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
-----														
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488														
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
12		1643 N	856	-0-	-787	-0-	856	3		N	-0-			-0-
01		1395 N	993	-0-	-402	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02		1092 N	1035	-0-	-57	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
-----														
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614														
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			20
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			20
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			20
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			20
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			20
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			20
-----														
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390														
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A														
09		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			14
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			14
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			14
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			14
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			14
*02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			14

-----												
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09		3000 N	3147	-0-	147	147	3147	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	3239	-0-	139	286	3239	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	2763	-0-	-237	49	2763	3	N	-0-		-0-
12		2311 X	2262	-0-	-49	-0-	2262	3	N	-0-		-0-
01		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	N	-0-		-0-
*02		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190												
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-		-0-
12		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3	N	-0-		-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
*02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080												
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-		-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-		-0-
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	Y	-0-		-0-
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	Y	-0-		-0-
01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	Y	-0-		-0-
02		2156 N	1892	-0-	-264	-0-	1892	2	Y	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140												
09		4530 X	3451	-0-	-1079	-0-	3451	2	Y	-0-		-0-
10		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	Y	-0-		-0-
11		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2	Y	-0-		-0-
12		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2	Y	-0-		-0-
01		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2	Y	-0-		-0-
*02		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	Y	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650												
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-		-0-
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-		-0-
11		1290 N	1053	-0-	-237	-0-	213	1	N	-0-		-0-
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	349	1	N	1	1 8	-0-
							1	9				
01		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	231	1	N	8	8 8	-0-
							9	9				
*02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	487 1	2386 2	Y	35				200
							39 9							
10		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	505 1	2455 2	Y	-0-				200
11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	529 1	2088 2	Y	-0-				200
12		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	370 1	1093 2	Y	11	186 1			25
							12 9							
01		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	534 1	2396 2	Y	53	1 8			77
							58 9							
*02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	458 1	1845 2	Y	3				80
							3 9							
-----														
BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076														
09		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 3		N	-0-				-0-
10		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8229 3		N	-0-				-0-
11		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733 3		N	-0-				-0-
12		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	10235 3		N	-0-				-0-
01		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432 3		N	-0-				-0-
*02		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633 3		N	-0-				-0-
-----														
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254														
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-				-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-				-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-				-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-				-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-				-0-
-----														
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262														
09		540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3		N	-0-				-0-
10		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 3		N	-0-				-0-
11		510 N	468	-0-	-42	-0-	468 3		N	-0-				-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-				-0-
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-				-0-
02		448 N	444	-0-	-4	-0-	444 3		N	-0-				-0-
-----														
BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----													
BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
REMORA OPERATING, LLC 701613													
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
09		4740 #	1172	-0-	-3568	-0-	380 1	560 3		Y	211	140 1	3995
							232 9						
10		4340 #	1224	-0-	-3116	-0-	449 1	546 3		Y	208	267 1	3936
							229 9						
11		2730 #	1377	-0-	-1353	-0-	559 1	602 3		Y	196	136 1	3996
							216 9						
12		2170 #	673	-0-	-1497	-0-	343 1	258 3		Y	65	138 1	3923
							72 9						
01		2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-		3923
02		1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-				Y	193	143 1	3973
-----													
BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
REMORA OPERATING, LLC 701613													
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614													
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492							
09	T. A.	4	-0-	4	36	2	2	2	9	Y	2	6	1		2
10	T. A.	140	-0-	140	176	35	1	105	2	Y	-0-				2
11	T. A.	159	-0-	159	335	47	1	112	2	Y	-0-				2
12	T. A.	121	-0-	121	456	35	1	85	2	Y	1				3
01	589 R	133	-0-	-456	-0-	38	1	93	2	Y	2				5
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	1				6
						1	9								

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866							
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	34	83	1		-0-
						37	9								
10	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	414	1	1259	2	Y	-0-				-0-
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	556	1	1320	2	Y	-0-				-0-
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	561	1	1376	2	Y	16				16
						18	9								
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	476	1	1171	2	Y	29				45
						32	9								
*02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	304	1	1629	2	Y	5				50
						6	9								

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)  
SMITH PRODUCTION INC.  
SLICK ESTATE -C-

10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662

WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)  
SMITH PRODUCTION INC.  
SLICK EST. -C-

10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662

WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

09	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	248	1	2296	2	Y	38	89	1			-0-
						42	9									
10	2697 #	2413	-0-	-284	-0-	597	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	776	1	1844	2	Y	-0-					-0-
12	2697 #	2523	-0-	-174	-0-	725	1	1779	2	Y	17					17
						19	9									
01	2666 #	2413	-0-	-253	-0-	687	1	1690	2	Y	33					50
						36	9									
02	2436 #	2320	-0-	-116	-0-	364	1	1949	2	Y	6					56
						7	9									

BOROSA, S. (FRIO 4)  
MERIT ENERGY COMPANY  
SLICK 531

10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
561136

WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)  
MERIT ENERGY COMPANY  
SLICK, T. B. ESTATE

10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
561136

WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE

WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4350 X	2865	-0-	-1485	-0-	105	1	2760	2	Y		-0-			-0-
10	4402 X	2848	-0-	-1554	-0-	99	1	2749	2	Y		-0-			-0-
11	3780 X	2479	-0-	-1301	-0-	95	1	2366	2	Y		16	12	1	4
						18	9								
12	2914 X	2474	-0-	-440	-0-	100	1	2356	2	Y		16	17	1	3
						18	9								
01	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	90	1	2391	2	Y		15	14	1	4
						17	9								
02	2632 X	2205	-0-	-427	-0-	86	1	2102	2	Y		15	15	1	4
						17	9								

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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



BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		355 D	RRCID ->	058784	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5332 - 5698		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6210 X	4360	-0-	-1850	-0-	159	1	4201	2	Y	-0-			-0-
10	6417 X	6322	-0-	-95	-0-	219	1	6103	2	Y	-0-			-0-
11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	262	1	6506	2	Y	-0-			-0-
12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	292	1	6873	2	Y	-0-			-0-
01	6324 X	6149	-0-	-175	-0-	223	1	5926	2	Y	-0-			-0-
*02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	284	1	6968	2	Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		73CT	RRCID ->	060816	COMPL. DATE	08/20/1954	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5998 - 6403		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		354DF	RRCID ->	062407	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	4690 - 5370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 F	RRCID ->	063461	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6460 - 6468		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		343 H	RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6012 - 6040		
09	12840 X	10822	-0-	-2018	-0-	396	1	10426	2	Y	-0-			-0-
10	11997 X	10606	-0-	-1391	-0-	368	1	10238	2	Y	-0-			-0-
11	10980 X	10463	-0-	-517	-0-	403	1	10004	2	Y	51	39	1	12
						56	9							
12	9114 X	5481	-0-	-3633	-0-	222	1	5225	2	Y	31	37	1	6
						34	9							
01	9114 X	187	-0-	-8927	-0-	7	1	180	2	Y	-0-	6	1	-0-
02	8232 X	788	-0-	-7444	-0-	31	1	753	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		213DF	RRCID ->	064116	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5175 - 5640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 C	RRCID ->	067354	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6730 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5888 - 6908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 D	RRCID ->	070024	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6231 - 6256		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000		
09	7230 X	5398	-0-	-1832	-0-	197	1	5201	2	Y	-0-			-0-
10	7223 X	5731	-0-	-1492	-0-	199	1	5532	2	Y	-0-			-0-
11	5880 X	5473	-0-	-407	-0-	212	1	5261	2	Y	-0-			-0-
12	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	247	1	5820	2	Y	-0-			-0-
01	5642 X	4959	-0-	-683	-0-	180	1	4779	2	Y	-0-			-0-
*02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	212	1	5214	2	Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694		
09	2100 N	1469	-0-	-631	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
10	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-			-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
02	1484 N	1458	-0-	-26	-0-	1458	2			Y	-0-			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 D	RRCID ->	074955	COMPL. DATE	12/25/1978	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6762 - 6790		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 - 6296		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	106 1	2797 2	Y	-0-		-0-
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	124 1	3449 2	Y	14	9 1	5
11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	15 9	2948 2	Y	16	17 1	4
12	3379 X	1823	-0-	-1556	-0-	18 9	1738 2	Y	10	12 1	2
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	74 1	3666 2	Y	18	15 1	5
02	3248 X	1905	-0-	-1343	-0-	11 9	1819 2	Y	11	13 1	3
						12 9					
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184		
09	3750 X	3120	-0-	-630	-0-	3081 2	39 9	Y	35		84
10	3875 X	3775	-0-	-100	-0-	3756 2	19 9	Y	17		101
11	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	3394 2	30 9	Y	27		128
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3494 2	54 9	Y	49		177
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4020 2	47 9	Y	43		220
*02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3379 2	20 9	Y	18		238

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5100 X	5083	-0-	-17	-0-	2 1	5049 2	Y	29	28 1	6
						32 9					
10	5208 X	4098	-0-	-1110	-0-	1 1	4071 2	Y	24	21 1	9
						26 9					
11	5130 X	5027	-0-	-103	-0-	1 1	4998 2	Y	25	28 1	6
						28 9					
12	5084 X	3169	-0-	-1915	-0-	3150 2	19 9	Y	17	20 1	3
01	5084 X	3487	-0-	-1597	-0-	1 1	3467 2	Y	17	15 1	5
						19 9					
*02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4856 2	29 9	Y	26	24 1	7
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	1172	-0-	1172	1172	46 1	1126 2	Y	-0-	-0-	
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781			
09	T. A.	2162	-0-	2162	2162	2162 2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	1850	-0-	1850	4012	1850 2		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	790	-0-	790	4802	790 2		Y	-0-	-0-	
12	3100 N	2096	-0-	-1004	3798	2096 2		Y	-0-	-0-	
01	3100 N	830	-0-	-2270	1528	830 2		Y	-0-	-0-	
*02	2781 N	1253	-0-	-1528	-0-	1253 2		Y	-0-	-0-	
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 618		RRCID -> 118174		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547DF		RRCID -> 118272		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5880	-	5979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
-----															
KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997										TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6234	-	6448
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996										TOTAL DEPTH	6935	PERF.	4679	-	5536
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	136	1	3592	2	Y	-0-		-0-		
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	158	1	4399	2	Y	-0-		-0-		
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	161	1	4005	2	Y	-0-		-0-		
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	186	1	4364	2	Y	-0-		-0-		
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	163	1	4313	2	Y	-0-		-0-		
*02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	150	1	3682	2	Y	-0-		-0-		
-----															
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996										TOTAL DEPTH	7151	PERF.	4752	-	6318
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4340	2	Y	-0-		-0-		
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	143	1	3974	2	Y	-0-		-0-		
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	175	1	4352	2	Y	-0-		-0-		
12	5239 X	4766	-0-	-473	-0-	194	1	4572	2	Y	-0-		-0-		
01	5239 X	4778	-0-	-461	-0-	174	1	4604	2	Y	-0-		-0-		
*02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	168	1	4116	2	Y	-0-		-0-		
-----															
KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989										TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6623	-	6636
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
-----															
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989										TOTAL DEPTH	7571	PERF.	6572	-	6580
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

-----

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2946	-0-	-54	104	108	1	2838	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3277	-0-	177	281	113	1	3141	2	Y	21	13	1			8
						23	9									
11	3000 N	3051	-0-	51	332	117	1	2902	2	Y	29	30	1			7
						32	9									
12	3485 X	3153	-0-	-332	-0-	127	1	2990	2	Y	33	34	1			6
						36	9									
01	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	109	1	2885	2	Y	28	26	1			8
						31	9									
02	2912 X	2680	-0-	-232	-0-	104	1	2546	2	Y	27	28	1			7
						30	9									

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	314	1	8293	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
10	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	395	1	10987	2	Y	17	12	1			6
						19	9									
11	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	340	1	8432	2	Y	66	56	1			16
						73	9									
12	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	423	1	9950	2	Y	87	86	1			17
						96	9									
01	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	324	1	8605	2	Y	64	63	1			18
						70	9									
*02	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	382	1	9371	2	Y	78	76	1			20
						86	9									

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		610	RRCID ->	248715	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6088 - 6098
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		802	RRCID ->	258152	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 6466 - 6472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M850E	RRCID ->	268603	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6850 - 6958
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5154 - 5364
09	3420 X	3118	-0-	-302	-0-	113	1	2990	2	Y	14 13 1 3
10	3131 X	2444	-0-	-687	-0-	84	1	2349	2	Y	10 9 1 4
11	3240 X	2646	-0-	-594	-0-	102	1	2531	2	Y	12 13 1 3
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	152	1	3573	2	Y	19 18 1 4
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	125	1	3325	2	Y	14 14 1 4
*02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	Y	15 15 1 4
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 2870 - 4648
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2018

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BORREGOS (ZONE S-15, N)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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

BORREGOS (ZONE V-15, E)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4170	3783	-0-	-387	-0-	3695	2	88	9	Y	80	78	1			17
10	4309	3925	-0-	-384	-0-	3829	2	96	9	Y	87	71	1			33
11	4606	4259	-0-	-347	-0-	4158	2	101	9	Y	92	103	1			22
12	3673	3673	-0-	-0-	-0-	3574	2	99	9	Y	90	95	1			17
01	3379	3324	-0-	-55	-0-	3246	2	78	9	Y	71	68	1			20
02	3052	2754	-0-	-298	-0-	2682	2	72	9	Y	65	69	1			16

BORREGOS, (ZONE V-19,N)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON

WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
 ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

09	683	N	683	-0-	-0-		-0-	472	1	211	9	N	192	184	1		414
10	678	N	678	-0-	-0-		-0-	451	2	227	9	N	206	181	1		439
11	720	N	511	-0-	-209		-0-	416	2	95	9	N	86	365	1		160
12	713	N	310	-0-	-403		-0-	92	2	218	9	N	198	184	1		174
01	682	N	208	-0-	-474		-0-	35	2	173	9	N	157	181	1		150
*02	548	N	548	-0-	-0-		-0-	335	2	213	9	N	194	183	1		161

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

09	570	N	533	-0-	-37		-0-	533	2			N	-0-				-0-
10	496	N	351	-0-	-145		-0-	351	2			N	-0-				-0-
11	450	N	344	-0-	-106		-0-	344	2			N	-0-				-0-
12	558	N	182	-0-	-376		-0-	182	2			N	-0-				-0-
01	529	N	529	-0-	-0-		-0-	529	2			N	-0-				-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-		-0-	461	2			N	-0-				-0-

BOYLE (3400)		11096 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166												
ROOS BENNETT		WELL #:		1 C		RRCID -> 234613		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3298 - 3306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYLE (4700)		11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425												
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3		RRCID -> 223002		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6050 - 6128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166												
ROOS BENNETT		WELL #:		1 T		RRCID -> 234611		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3460 - 3478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
ORPHAN WELLS, LLC		627006												
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 150853		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631												
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276191		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 6944 - 7106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
GAFFORD		236631												
WELL #:		2		RRCID -> 137846		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7018 - 7024				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8388 - 8398		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 7207 - 7214		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 - 7560		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 - 8120		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 - 7545		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5785 - 6185		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
VANOVER				WELL #: 1	RRCID -> 146384	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 8201	PERF. 8106	-		8124	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	917	-0-	-793	-0-	911 2	6 9	N	5			134
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882 2	1 9	N	1			135
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1650 2	70 9	N	64	162 1		37
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1769 2	32 9	N	29			66
01	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1814 2	32 9	N	29			95
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1641 2	32 9	N	29			124
-----												
BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 118489	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 11071	PERF.10206	-		10234	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	309	-0-	-231	-0-	309 3		N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	79 2	2 9	N	2			2
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			2
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			2
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	307 3	25 9	N	23			25
-----												
BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 242218	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 4924	-		4938	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 235511	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7498	-		7546	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
-----												
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 242006	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6940	-		7034	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
-----												
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 243590	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 8613	PERF. 6710	-		6814	
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															
09		930 N	905	-0-	-25	-0-	23	1	873	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
10		837 N	802	-0-	-35	-0-	47	1	748	2	Y	6	6	1	2
							7	9							
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	6	6	1	2
							7	9							
12		930 N	602	-0-	-328	-0-	62	1	531	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
*01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	91	1	721	2	Y	11	13	1	-0-
							12	9							
02		812 N	467	-0-	-345	-0-	60	1	397	2	Y	9	6	1	4
							10	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	1	2
						1	9					
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	1	2
						1	9					
11	930 N	142	-0-	-788	-0-	7	1	134	2	Y	1	2
						1	9					
12	434 N	166	-0-	-268	-0-	17	1	148	2	Y	1	2
						1	9					
01	434 N	177	-0-	-257	-0-	20	1	155	2	Y	2	1
						2	9					
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	111	1	736	2	Y	2	2
						2	9					
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-





BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009										TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7116 - 7836					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6484 - 6580					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007										TOTAL DEPTH	10687	PERF.	6916 - 6928					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	8309	PERF.	6951 - 7934					
09		570 N	508	-0-	-62	-0-	-0-	13	1	476	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
10		527 N	444	-0-	-83	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	13	5	1			12
								14	9									
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					Y	14	13	1			13
12		527 N	296	-0-	-231	-0-	-0-	29	1	248	2	Y	17	17	1			13
								19	9									
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	419	2	Y	19	22	1			10
								21	9									
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	414	2	Y	21	13	1			18
								23	9									
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7484 - 7630					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009										TOTAL DEPTH	8485	PERF.	5370 - 5378					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			2
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	2	2	1	2
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	1	1	1	2
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	2	2	1	2
						2	9					
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	2	2	1	2
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	2	1	1	3
						2	9					

-----  
 ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

09	3210 X	2016	-0-	-1194	-0-	53	1	Y	2	2	1	3
						2	9					
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	2	2	1	3
						2	9					
11	2970 X	2218	-0-	-752	-0-	109	1	Y	1	1	1	3
						1	9					
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	611	1	Y	2	2	1	3
						2	9					
01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	631	1	Y	2	2	1	3
						2	9					
*02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	326	1	Y	2	1	1	4
						2	9					

-----  
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	21000 X	14794	-0-	-6206	-0-	387	1	14407	2	Y	-0-			34
10	21700 X	13866	-0-	-7834	-0-	821	1	13045	2	Y	-0-	34	1	-0-
11	17250 X	12134	-0-	-5116	-0-	597	1	11537	2	Y	-0-			-0-
12	16554 X	14793	-0-	-1761	-0-	1552	1	13241	2	Y	-0-			-0-
01	16554 X	13077	-0-	-3477	-0-	1473	1	11604	2	Y	-0-			-0-
02	13804 X	9482	-0-	-4322	-0-	1244	1	8238	2	Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334														
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	84	1	3125	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	5146 X	3303	-0-	-1843	-0-	195	1	3102	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	4980 X	3193	-0-	-1787	-0-	157	1	3030	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	4495 X	3115	-0-	-1380	-0-	326	1	2781	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
01	4030 X	2989	-0-	-1041	-0-	336	1	2645	2	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
02	2996 X	2577	-0-	-419	-0-	337	1	2232	2	Y	7	4	1	3
						8	9							
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAULLA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	611 X	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	112	1	955	2	Y	38	38	1			-0-
						42	9									
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	907	2	Y	46	46	1			-0-
						51	9									
*02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	Y	39	24	1			15
						43	9									

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

09	4560 X	301	-0-	-4259	-0-	2	1	59	2	Y	218	216	1			17
						240	9									
10	4712 X	229	-0-	-4483	-0-	2	1	38	2	Y	172	170	1			19
						189	9									
11	4200 X	226	-0-	-3974	-0-	2	1	34	2	Y	173	164	1			28
						190	9									
12	2387 X	263	-0-	-2124	-0-	3	1	25	2	Y	214	213	1			29
						235	9									
01	310 X	293	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	256	285	1			-0-
						282	9									
02	280 X	276	-0-	-4	-0-	2	1	11	2	Y	239	148	1			91
						263	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-





BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	Y	-0-					2
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-	2	1			-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	111	1	949	2	Y	-0-					-0-
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	897	2	Y	-0-					-0-
02		896 N	808	-0-	-88	-0-	106	1	702	2	Y	-0-					-0-
-----																	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612  
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	240 1	659 2	N	190	170 1	110
						209 9					
10	930 N	766	-0-	-164	-0-	248 1	351 2	N	152	177 1	85
						167 9					
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	240 1	325 2	N	158	180 1	63
						174 9					
12	930 N	736	-0-	-194	-0-	248 1	314 2	N	158	186 1	35
						174 9					
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	248 1	313 2	N	167		202
						184 9					
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	161 1	276 2	N	121	176 1	147
						133 9					

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DELQ PR	3487	-0-	3487	3487	1282 1	1884 2	Y	292		292
						321 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3487			Y	NO RPT		292

-----																	
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806																	
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	508	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	662	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	494	1	410	2	Y	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	581	1	492	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	317	1	466	2	Y	90	50	1			40
							99	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
-----																	
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894																	
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	196	197	1			235
							216	9									
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	20					255
							22	9									
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	405	1	683	2	N	14					269
							15	9									
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	463	1	710	2	N	14					283
							15	9									
*11	930	N	803	-0-	-127	-0-	433	1	359	2	N	10					293
							11	9									
*12	961	N	804	-0-	-157	-0-	406	1	344	2	N	49	77	1			265
							54	9									
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	295	1	433	2	N	67	35	1			297
							74	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
-----																	
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500																	
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	27	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	83	1	69	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	90	-0-	-96	-0-	39	1	33	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	Y	14	3	1			12
							15	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 5		RRCID -> 120806		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10539		- 10620	
GILLESPIE UNIT															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		WELL #: 1		RRCID -> 174524		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11361		PERF.11016		- 11020	
GILLESPIE GAS UNIT															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 6		RRCID -> 127922		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10576		- 10640	
GILLESPIE UNIT															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 2 D		RRCID -> 129375		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11046		- 11126	
VON BLUCHER															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
VON BLUCHER		WELL #: 4 D		RRCID -> 136027		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10922		- 10942			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-
-----															
LA JOLLA		WELL #: 4 F		RRCID -> 145366		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10944		- 11015			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----																	
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)			//CONT.//		11550 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
PRIETO			WELL #:		1	RRCID ->	149002	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11404 - 11504					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4230 X	2790	-0-	-1440	-0-	1039	1	1751	2	Y	-0-					-0-
10		3069 X	2297	-0-	-772	-0-	906	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11		2970 X	1575	-0-	-1395	-0-	861	1	714	2	Y	-0-					-0-
*12		2945 X	2067	-0-	-878	-0-	1028	1	871	2	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
*01		2945 X	806	-0-	-2139	-0-	287	1	421	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)					11550 871	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.					647284												
GILLESPIE			WELL #:		7	RRCID ->	130959	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11078 - 11132					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)					11550 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035												
BLUCHER, VON			WELL #:		6	RRCID ->	146276	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10593 - 10947					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BLUCHER, VON			WELL #:		7	RRCID ->	147259	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11838 - 11950					
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	Y	74					1558
							81	9									
*08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	Y	112					1670
							123	9									
*09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	204	1	343	2	Y	78					1748
							86	9									
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	237	1	363	2	Y	27					1775
							30	9									
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	350	1	290	2	Y	57					1832
							63	9									
*12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	240	1	203	2	Y	29	62	1			1799
							32	9									
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	97	1	143	2	Y	22	21	1			1800
							24	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1800
-----																	
BRELU (CHERNOSKY, W.)					11773 375	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL					
DIAMONDBACK OPERATING, LP					217024												
DCRC NCT-29			WELL #:		7	RRCID ->	061325	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1)  
L.T.D. EXPLORATIONS INC.  
BARNES ESTATE

11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
480259

WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC  
SOUTH CALLAGHAN RANCH

916954  
WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

09	3210 X	2936	-0-	-274	-0-	233	1	2696	2	N	6	2	1			7
						7	9									
10	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	235	1	2785	2	N	6	5	1			8
						7	9									
11	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	246	1	2782	2	N	8	14	1			2
						9	9									
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	232	1	2961	2	N	7	6	1			3
						8	9									
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	236	1	3033	2	N	8	7	1			4
						9	9									
02	2828 X	2456	-0-	-372	-0-	145	1	2307	2	N	4	8	1			-0-
						4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

09	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A)  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC  
SOUTH CALLAGHAN RANCH

11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
916954

WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

09	270 N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
01	279 N	68	-0-	-211	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)			11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259												
BARNES ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984			TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARNES ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 129437		COMPL. DATE 12/11/1988			TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206					
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	2	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	2	Y	-0-			-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	1162	2	Y	-0-			-0-
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	2	1	1050	2	Y	-0-			-0-
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-			-0-
*02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	1	1	746	2	Y	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		RRCID -> 119780		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225					
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	N	6	2	1	7
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1265	2	N	6	5	1	8
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	N	8	14	1	2
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	107	1	1360	2	N	7	6	1	3
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	N	8	7	1	4
02		1288 N	1052	-0-	-236	-0-	62	1	986	2	N	4	8	1	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 41		RRCID -> 139686		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 78		RRCID -> 143026		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		11815 262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 235416		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		11934 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
PEREZ, H. F.		653300								
ROGERS, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 048024		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		836026								
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 2	Y	-0-	14
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28 1	332 2	Y	-0-	14
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2	Y	-0-	14
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	Y	3	17
						3 9				
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	20 1	258 2	Y	1	4 1
						1 9				
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	35 1	280 2	Y	-0-	14

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370		
09	1440 X	682	-0-	-758	-0-	41 1	641 2	Y	-0-	-0-
10	868 N	755	-0-	-113	-0-	30 1	725 2	Y	-0-	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	67 1	998 2	Y	-0-	-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	44 1	881 2	Y	8	8
						9 9				
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	60 1	765 2	Y	1	9 1
						1 9				
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	43 1	646 2	Y	1	1
						1 9				

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026  
 OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	-0-	41	1	438	2	N	-0-					2
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					2
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1016	2	N	24					26
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9									
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	N	14					40
02	868 N	452	-0-	-416	-0-	-0-	15	9									
							70	1	765	2	N	1	11	1			30
							1	9									
							53	1	398	2	N	1					31
							1	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

09	2850 X	1466	-0-	-1384	-0-	-0-	49	1	1406	2	N	10					26
							11	9									
10	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	-0-	68	1	2350	2	N	14					40
							15	9									
11	2850 X	2543	-0-	-307	-0-	-0-	77	1	2447	2	N	17					57
							19	9									
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2157	2	N	18					75
							20	9									
01	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	-0-	72	1	2269	2	N	23	49	1			49
							25	9									
02	2380 N	2027	-0-	-353	-0-	-0-	64	1	1939	2	N	22					71
							24	9									

THREE-C OIL AND GAS 857600  
 BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	791	2	Y	2					59
							2	9									
10	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	1102	377	1	721	2	Y	4					63
							4	9									
11	1452 N	350	-0-	-1102	-0-	-0-	223	1	123	2	Y	4	65	1			2
							4	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	15					15
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1350 N	1208	-0-	-142	-0-	411 1	797 2	Y	-0-		76
10	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	1314	451 1	863 2	Y	-0-		76
11		1699 N	385	-0-	-1314	-0-	246 1	136 2	Y	3	74 1	5
							3	9				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 7	-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588 - 2592
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
-----												
KHB		WELL #:		1	RRCID ->	190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	2502 - 2916
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5640 - 5700
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280 - 2300
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MARTIN, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	153843	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 2950
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	464	2	N	-0-	2
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	28	1	188	2	N	-0-	2
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	1	3
12	558 N	355	-0-	-203	-0-	1	9	355	2	N	-0-	-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-	-0-
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	38	1	224	2	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	338	1	2447	2	N	3	21
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	384	1	2555	2	N	1	22
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	364	1	2649	2	N	4	26
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-	-0-
01	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-	-0-
02	2828 X	2149	-0-	-679	-0-	313	1	1836	2	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
BRUNI, NE. (9760)				12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110 -	9134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146 -	9210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 -	6223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2943 -	2949
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9942 -	9961
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1365	2	N	-0-			-0-
						300	3							
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	N	-0-			-0-
						280	3							
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1150	2	N	-0-			-0-
						314	3							
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	N	-0-			-0-
						360	3							
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	14	1	1492	2	N	-0-			-0-
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1	1	1470	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

09	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	58	1	992	2	N	-0-			52
						218	3							
10	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	47	1	925	2	N	-0-			52
						212	3							
11	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	54	1	946	2	N	-0-			52
						259	3							
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	47	1	987	2	N	-0-			52
						261	3							
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	12	1	1267	2	N	-0-			52
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			52

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	4099	-0-	-161	-0-	188	1	3205	2	N	-0-			42
						706	3							
10	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	169	1	3270	2	N	3			45
						747	3							
11	4260 X	4044	-0-	-216	-0-	173	1	3033	2	N	10			55
						827	3							
12	4340 X	4098	-0-	-242	-0-	150	1	3123	2	N	-0-			55
						825	3							
01	4247 X	4070	-0-	-177	-0-	38	1	4032	2	N	-0-			55
02	3836 X	3665	-0-	-171	-0-	2	1	3660	2	N	3			58
						3	9							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246					
09	39090 X	12829	-0-	-26261	-0-	589	1	10030	2	N	3			113
						2207	3							
10	16771 X	14606	-0-	-2165	-0-	590	1	11399	2	N	10			123
						2606	3							
*11	15300 X	13075	-0-	-2225	-0-	559	1	9830	2	N	3			126
						2683	3							
*12	14322 X	12237	-0-	-2085	-0-	447	1	9327	2	N	-0-			126
						2463	3							
*01	14601 X	11399	-0-	-3202	-0-	107	1	11292	2	N	-0-			126
02	13188 X	10227	-0-	-2961	-0-	4	1	10200	2	N	21			147
						23	9							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017			TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392					
09	21715 X	513	-0-	-21202	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
						88	3							
10	20150 X	513	-0-	-19637	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
						91	3							
11	19500 X	464	-0-	-19036	-0-	19	1	349	2	N	-0-			-0-
						96	3							
12	589 X	492	-0-	-97	-0-	18	1	375	2	N	-0-			-0-
						99	3							
01	527 X	148	-0-	-379	-0-	1	1	147	2	N	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342					
09	0 W	6262	-0-	6262	238845	287	1	4890	2	N	7			32
						1077	3							
10	0 W	6441	-0-	6441	245286	260	1	5029	2	N	2			34
						1150	3							
11	0 W	6064	-0-	6064	251350	259	1	4559	2	N	1			35
						1245	3							
12	0 W	6045	-0-	6045	257395	221	1	4608	2	N	-0-			35
						1216	3							
01	0 W	5694	-0-	5694	263089	54	1	5634	2	N	5			40
						6	9							
02	0 W	4887	-0-	4887	267976	2	1	4885	2	N	-0-			40

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867								
09	32011	X	519	-0-	-31492	-0-	24 1	406 2	N	-0-						-0-
							89 3									
10	1860	N	510	-0-	-1350	-0-	21 1	398 2	N	-0-						-0-
							91 3									
11	1800	N	461	-0-	-1339	-0-	20 1	346 2	N	1						1
							94 3	1 9								
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	14 1	303 2	N	-0-						1
							80 3									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	4 1	425 2	N	-0-						1
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366 2		N	-0-						1

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170								
09	130406	X	5220	-0-	-125186	-0-	239 1	4082 2	N	-0-						109
							899 3									
10	41943	X	5215	-0-	-36728	-0-	211 1	4073 2	N	-0-						109
							931 3									
11	40590	X	5060	-0-	-35530	-0-	215 1	3796 2	N	11						120
							1037 3	12 9								
12	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	189 1	3940 2	N	-0-						120
							1040 3									
01	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	47 1	4951 2	N	3						123
							3 9									
02	4872	X	4268	-0-	-604	-0-	2 1	4264 2	N	2						125
							2 9									

HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393								
09	45900	X	624	-0-	-45276	-0-	29 1	464 2	N	-0-						-0-
							131 3									
10	47430	X	597	-0-	-46833	-0-	24 1	440 2	N	-0-						-0-
							133 3									
11	45900	X	443	-0-	-45457	-0-	19 1	333 2	N	-0-						-0-
							91 3									
12	651	X	588	-0-	-63	-0-	22 1	448 2	N	-0-						-0-
							118 3									
01	651	X	551	-0-	-100	-0-	5 1	546 2	N	-0-						-0-
02	588	X	558	-0-	-30	-0-	558 2		N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)			12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BRUNI RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	114 1	1950 2	N	-0-			-0-
							429 3						
10		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	85 1	1654 2	N	-0-			-0-
							379 3						
11		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	95 1	1675 2	N	-0-			-0-
							457 3						
12		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	68 1	1423 2	N	-0-			-0-
							376 3						
01		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	14 1	1466 2	N	-0-			-0-
*02		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1 1	1498 2	N	-0-			-0-
-----													
BUENA SUERTE, N. (4800)			13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
FIELD PETROLEUM CORP.			266906										
STILLMAN			WELL #:	1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
-----													
BUSTAMANTE (7950)			13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
FLORES, L. G.			WELL #:	17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CD NABORS (RINCON)			14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
CLEOPATRA			WELL #:	2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	2830 - 3014	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CD NABORS (VICKSBURG)			14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
CLEOPATRA			WELL #:	1	RRCID ->	187038	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9337 - 9854	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	181	1	363	2	N	2					122
						2	9									
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	301	1	623	2	N	10					132
						11	9									
11	660 N	479	-0-	-181	-0-	112	1	364	2	N	3					135
						3	9									
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	131	1	377	2	N	7					142
						8	9									
01	930 N	545	-0-	-385	-0-	143	1	400	2	N	2					144
						2	9									
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	361	2	N	6					150
						7	9									
CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
09	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	986	1	1971	2	Y	7					52
						8	9									
10	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	794	1	1642	2	Y	3					55
						3	9									
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	734	1	2378	2	Y	-0-					55
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	811	1	2333	2	Y	-0-					55
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	896	1	2500	2	Y	5					60
						6	9									
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	663	1	1938	2	Y	-0-					60
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	204	3	Y	1	7
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	40	1	225	3	Y	1	8
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	Y	1	9
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	40	1	205	3	Y	1	10
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	31	1	181	3	Y	-0-	2
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	26	1	156	3	Y	2	4

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032				
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	143	1	728	3	Y	3	26
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	149	1	861	3	Y	5	31
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	122	1	690	3	Y	2	33
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	147	1	780	3	Y	4	37
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	147	1	840	3	Y	-0-	6
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	808	3	Y	9	15

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 175609		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056				
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1										
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	2	Y	-0-	13
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	44	1	231	2	Y	-0-	13
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	55	1	274	2	Y	-0-	13
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	50	1	211	2	Y	-0-	13
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	2	Y	-0-	13
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	104	1	169	2	Y	-0-	13

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON, E. (WILCOX 6700)			14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
BRUNI, A. M. ESTATE			WELL #:	3B	RRCID ->	266121	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6090 - 6124
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	2548 -0-	-62	-0-	415 1	2123 3	Y	5				69
10	2883 X	2710 -0-	-173	-0-	4 4	6 9	Y	18				87
11	2790 X	2522 -0-	-268	-0-	396 1	2294 3	Y	6				93
12	2883 X	2509 -0-	-374	-0-	20 9	2138 3	Y	14				107
01	2697 X	2682 -0-	-15	-0-	377 1	2100 3	Y	-0-	88	1		19
02	2436 X	2412 -0-	-24	-0-	7 9	2045 3	Y	24				43
					394 1							
					15 9							
					403 1							
					341 1							
					26 9							

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BMT B TR5			11									
			WELL #:	11	RRCID ->	241639	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5885 - 6120
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	397 N	397 -0-	-0-	-0-	18 1	373 3	Y	5	2	1		7
10	378 N	378 -0-	-0-	-0-	6 9	361 3	Y	1	2	1		6
11	349 N	349 -0-	-0-	-0-	16 1	330 3	Y	4	9	1		1
12	369 N	369 -0-	-0-	-0-	1 9	350 3	Y	2	1	1		2
01	389 N	389 -0-	-0-	-0-	4 9	364 2	Y	5	2	1		5
*02	333 N	333 -0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y	3				8
					2 9							
					19 1							
					6 9							
					3 9							

CABO (FRIO F)			14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
EIA			WELL #:	2C	RRCID ->	220933	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6554 - 6568
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			13
10	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			13
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			13
12	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			13
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			13
02	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			13

CERDA			1 C		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	1 C	RRCID ->	223780	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6464
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-	-8898			N	-0-			-0-

EIA STATE GAS UNIT			3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1510 -0-	-80 B	-0-	1510 2			N	-0-			40
10	1568 N	1568 -0-	-0- B	-0-	1562 2	6 9	N	5				45
11	1451 N	1451 -0-	-0- B	-0-	1451 2			N	-0-			45
12	1550 N	1365 -0-	-185 B	-0-	1346 2	19 9	N	17				62
01	1583 N	1583 -0-	-0- B	-0-	1565 2	18 9	N	16				78
02	1344 N	952 -0-	-392 B	-0-	874 2	78 9	N	71				149

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5250 X	3591	-0-	-1659 B	-0-	3591 2			N	-0-			194
10	5425 X	3391	-0-	-2034 B	-0-	3391 2			N	-0-			194
11	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	6692 2	39 9		N	35	189 1		40
12	6287 X	6287	-0-	-0- B	-0-	6256 2	31 9		N	28			68
01	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	5687 2	15 9		N	14			82
*02	7091 X	7091	-0-	-0- B	-0-	7091 2			N	-0-			82
-----													
CABO (FRIO G)				14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757	
09	3690 X	852	-0-	-2838 B	-0-	852 2			N	-0-			193
10	3813 X	960	-0-	-2853 B	-0-	960 2			N	-0-			193
11	3690 X	905	-0-	-2785 B	-0-	905 2			N	-0-			193
12	3813 X	787	-0-	-3026 B	-0-	787 2			N	-0-			193
01	3813 X	730	-0-	-3083 B	-0-	730 2			N	-0-			193
*02	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	5557 2	50 9		N	45			238
-----													
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735	
09	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	3035 2	24 9		N	22			132
10	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3045 2	28 9		N	25			157
11	3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	3590 2	31 9		N	28			185
12	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3348 2	35 9		N	32			217
01	3574 X	3574	-0-	-0- B	-0-	3543 2	31 9		N	28	185 1		60
02	3388 X	3147	-0-	-241 B	-0-	3110 2	37 9		N	34			94
-----													
CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
09	9150 X	8873	-0-	-277 B	-0-	8842 2	31 9		N	28			170
10	9407 X	9407	-0-	-0- B	-0-	9366 2	41 9		N	37			207
11	9141 X	9141	-0-	-0- B	-0-	9073 2	68 9		N	62	187 1		82
12	9207 X	8558	-0-	-649 B	-0-	8534 2	24 9		N	22			104
01	9393 X	8694	-0-	-699 B	-0-	8674 2	20 9		N	18			122
02	8540 X	8151	-0-	-389 B	-0-	8129 2	22 9		N	20			142
-----													
EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846	
09	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2			N	-0-			69
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			69
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			69
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			69
01	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2			N	-0-			69
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			69
-----													
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
09	7710 X	6424	-0-	-1286 B	-0-	6388 2	36 9		N	33			47
10	7564 X	7454	-0-	-110 B	-0-	7434 2	20 9		N	18			65
11	7162 X	7162	-0-	-0- B	-0-	7140 2	22 9		N	20			85
12	6634 X	6525	-0-	-109 B	-0-	6501 2	24 9		N	22			107
01	7440 X	6890	-0-	-550 B	-0-	6877 2	13 9		N	12			119
02	6720 X	5502	-0-	-1218 B	-0-	5496 2	6 9		N	5			124

CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
APEX ENERGY, INC.		027424														
CUELLAR		WELL #: 1		RRCID -> 213307		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
GARCIA, GENARO		WELL #: 1		RRCID -> 194977		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724								
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	90	2	1	9	N	1					54
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					54
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	7	2	1	9	N	1					55
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					55
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					56
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					56

CADENA (3600)		14537 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089														
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748														
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398								
09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16749 X	16749	-0-	-0-	910	1	15454	3	Y	350	296	1		102	
						385	9									
10		16534 X	16534	-0-	-0-	953	1	15249	3	Y	302	146	1		258	
						332	9									
11		16706 X	16706	-0-	-0-	926	1	15591	3	Y	172	295	1		135	
						189	9									
12		16275 X	16147	-0-	-128	945	1	15002	3	Y	182	146	1		171	
						200	9									
01		16754 X	16754	-0-	-0-	894	1	15654	3	Y	187	146	1		212	
						206	9									
02		14700 X	13224	-0-	-1476	771	1	12324	3	Y	117	132	1		197	
						129	9									
-----																
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
-----																
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101								
09		1304 N	1304	-0-	-0-	71	1	1233	3	N	-0-				63	
10		1108 N	1108	-0-	-0-	66	1	1042	3	N	-0-				63	
11		3 N	3	-0-	-0-	3	3			N	-0-				63	
12		961 N	435	-0-	-526	24	1	411	3	N	-0-				63	
01		961 N	946	-0-	-15	51	1	895	3	N	-0-				63	
*02		677 N	677	-0-	-0-	39	1	638	3	N	-0-				63	
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #: 521516		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614								
MANN, J. C. GAS UNIT																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
SAXUM OIL & GAS, LLC		WELL #: 749687		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856								
GARZA GAS UNIT																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	



CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ROYKO OIL COMPANY		732198														
PAINTER, F.		WELL #:		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016																

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CAGE RANCH II		7091														
		WELL #:		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847								
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					23
10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					23
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					23
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	1819	3	1904	9	Y	1731					1754
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1754
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					1754

CAGE RANCH II		7092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		WELL #:		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		6492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		WELL #:		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398								
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					164
10	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-					164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					164
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

CAGE RANCH		7096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		WELL #:		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3281				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3281				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3281				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3281				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3281				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3281				Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		WELL #:		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122								
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					107
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-	44	1			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	567	3	583	9	Y	530					593
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					593
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					593

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8522 - 8544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:	7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6785 - 6793	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH I		WELL #:	6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7300 - 7312	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:	7071-T	RRCID ->	157567	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6931 - 7003	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
CAGE RANCH 656		WELL #:	1	RRCID ->	279893	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7510 - 7598	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174

CAGE RANCH (7400) //CONT.// 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 TEXRON OPERATING, LLC 850872  
 CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					18

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 TEXRON OPERATING, LLC 850872  
 CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

09	DLQ G-10	1316	-0-	1316	16044	1316	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	854	-0-	854	16898	854	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16898					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1326	-0-	1326	18224	1326	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18224					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18224					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 TEXRON OPERATING, LLC 850872  
 CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

09	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	441	3	61	9	Y	55				65
10	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			Y	-0-				-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			Y	-0-				-0-
12	527 N	360	-0-	-167	B	-0-	360	3			Y	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8092 - 8170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
11		3000 N	8141	-0-	5141	8141	3	Y	-0-		90
12		3100 N	9436	-0-	6336	11477	9436	3	Y	-0-	90
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11477		Y	NO RPT		90
02		28	NO RPT	-0-	-28	11449		Y	NO RPT		90

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8167 - 8276	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-		22
12		1099 N	1099	-0-	-0-	524	3	575	9	Y	545
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		545
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		545

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8344 - 8416	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8545 - 8636	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8234 - 8340	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	610	3	606	9	Y	616
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		616
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		616

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8056 - 8090	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	3100 N	14274	-0-	11174	11174	6917	3	7357	9	N	6688
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	10802					N	6688
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10802					N	6688

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	194508	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 8592 - 8607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	153	-0-	153	8989	153 3		Y	-0-	175 1	12
10	DLQ	G-10	366	-0-	366	9355	366 3		Y	-0-		12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9355			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	604	-0-	604	9959	604 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9959			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9959			Y	NO RPT		-0-
-----												
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF. 8824 - 8844	
09	DLQ	G-10	6445	-0-	6445	111652	6445 3		Y	-0-		157
10	DLQ	G-10	10039	-0-	10039	121691	10038 3	1 9	Y	1	158 1	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	121691			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	10039	-0-	10039	131730	10039 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131730			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131730			Y	NO RPT		-0-
-----												
CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8525 - 8635	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #:		2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF. 8534 - 8542	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
-----												
CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8575 - 8582	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8752 - 8849	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
-----											
CAGE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 191710		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
-----											
CAGE RANCH, NE. (8200)		14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CALALLEN (6900)		14683 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
BEVLY		WELL #: 1		RRCID -> 283137		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873			
09	0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CALALLEN, WEST (4900)		14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY		685838									
BALLARD, C. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20	RRCID -> 135453	COMPL. DATE 05/26/1990	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6238	-		6272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 136	RRCID -> 153170	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 6790	PERF. 6036	-		6113					
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	102	1	1099	2	N	7	2	1	8
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	N	6	5	1	9
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1360	2	N	8	14	1	3
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	113	1	1272	2	N	7	6	1	4
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	7	7	1	4
02	1372	N	1224	-0-	-148	-0-	131	1	1087	2	N	5	8	1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 177	RRCID -> 185247	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6232	-		6238					
09	2700	X	1341	-0-	-1359	-0-	114	1	1224	2	N	3	2	1	4
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	178	1	2356	2	N	4	3	1	5
11	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	154	1	1920	2	N	9	13	1	1
12	2232	X	1509	-0-	-723	-0-	122	1	1379	2	N	7	6	1	2
01	2542	X	1541	-0-	-1001	-0-	146	1	1388	2	N	6	6	1	2
02	2296	X	1082	-0-	-1214	-0-	116	1	960	2	N	5	6	1	1

CAMARON GRANDE (11,800)			14989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
GARZA, M.G. G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 127637	COMPL. DATE 11/11/1987	TOTAL DEPTH 12720	PERF. 11788	-		11804					
09	3060	X	668	-0-	-2392	-0-	668	2			N	-0-			-0-
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	2577	-0-	-475	-0-	2577	2			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 131596	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 11812	-		11966					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
GREEHEYCO, INC.		330145										
TOBIN ARMSTRONG 7X		WELL #: 1		RRCID -> 254825		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8581 - 8926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	189 1	639 3	Y	-0-			-0-
10		930 N	570	-0-	-360	-0-	145 1	425 3	Y	-0-			-0-
11		900 N	484	-0-	-416	-0-	142 1	318 3	Y	-0-			-0-
12		868 N	709	-0-	-159	-0-	24 4						
							186 1	487 3	Y	-0-			-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	36 4						
							169 1	586 3	Y	-0-			-0-
*02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	20 4						
							137 1	462 3	Y	-0-			-0-
							129 4						
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9250 - 9650	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 - 9438	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6102 - 6442	
09		450 N	22	-0-	-428	-0-	5 1	15 3	Y	2	29 1		17
							2 9						
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	17 1		-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	60 1	159 3	Y	29	20 1		9
							12 4	32 9					
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	112 1	390 3	Y	38	37 1		10
							13 4	42 9					
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	100 1	335 3	Y	35	32 1		13
							93 4	39 9					
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	8825 - 8828	
09		4800 X	3292	-0-	-1508	-0-	727 1	2462 3	Y	94	129 1		81
							103 9						
10		4030 X	2519	-0-	-1511	-0-	617 1	1794 3	Y	98	122 1		57
							108 9						
11		3900 X	2333	-0-	-1567	-0-	651 1	1460 3	Y	100	66 1		91
							112 4	110 9					
12		4030 X	2244	-0-	-1786	-0-	555 1	1457 3	Y	112	136 1		67
							109 4	123 9					
01		3906 X	2343	-0-	-1563	-0-	492 1	1715 3	Y	70	103 1		34
							59 4	77 9					
02		3080 X	1441	-0-	-1639	-0-	266 1	892 3	Y	31	43 1		22
							249 4	34 9					

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID -> 208657		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	1095	-0-	1095	1095	212	1	557	3	Y	258	175 1 83
							42	4	284	9			
01		T. A.	4341	-0-	4341	5436	764	1	2665	3	Y	745	640 1 188
							92	4	820	9			
02		T. A.	3558	-0-	3558	8994	557	1	1870	3	Y	554	517 1 225
							522	4	609	9			
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		9	RRCID -> 208718		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202			
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020													
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID -> 211347		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172			
09		870 N	684	-0-	-186	-0-	156	1	528	3	Y	-0-	-0-
10		806 N	586	-0-	-220	-0-	150	1	436	3	Y	-0-	-0-
11		660 N	489	-0-	-171	-0-	143	1	321	3	Y	-0-	-0-
							25	4					
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	200	1	527	3	Y	1	1 1 -0-
							40	4	1	9			
01		589 N	522	-0-	-67	-0-	113	1	395	3	Y	-0-	-0-
							14	4					
*02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	353	3	Y	-0-	-0-
							98	4					
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288			
09		3510 X	2143	-0-	-1367	-0-	484	1	1640	3	Y	17	24 1 14
							19	9					
10		3627 X	2061	-0-	-1566	-0-	521	1	1516	3	Y	22	26 1 10
							24	9					
11		3180 X	1136	-0-	-2044	-0-	329	1	738	3	Y	12	10 1 12
							56	4	13	9			
12		3131 X	1454	-0-	-1677	-0-	375	1	986	3	Y	17	21 1 8
							74	4	19	9			
01		3131 X	1650	-0-	-1481	-0-	355	1	1240	3	Y	11	16 1 3
							43	4	12	9			
02		1988 X	1430	-0-	-558	-0-	268	1	901	3	Y	9	10 1 2
							251	4	10	9			
-----													
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513			
09		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	234	1	794	3	Y	1	1 1 1
							1	9					
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	311	1	904	3	Y	1	1 1 1
							1	9					
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	333	1	746	3	Y	1	1 1 1
							57	4	1	9			
12		1054 N	897	-0-	-157	-0-	234	1	616	3	Y	1	1 1 1
							46	4	1	9			
01		1209 N	775	-0-	-434	-0-	168	1	586	3	Y	1	1 1 1
							20	4	1	9			
02		1064 N	776	-0-	-288	-0-	147	1	492	3	Y	-0-	1 1 -0-
							137	4					

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061  
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	438 1	1486 3	Y	9	11	1	8
10	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	557 1	1623 3	Y	14	14	1	8
11	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	601 1	1348 3	Y	13	8	1	13
12	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	451 1	1185 3	Y	12	15	1	10
01	2201 N	1318	-0-	-883	-0-	285 1	993 3	Y	5	10	1	5
02	1932 N	1317	-0-	-615	-0-	248 1	831 3	Y	5	5	1	5

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	13	1	8
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	1	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	1	1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	12	1	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	106	1	48

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
 BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 ABACO OPERATING, LLC 000894  
 ARMSTRONG WELL #: 000894 RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HAISLEY		WELL #:	5	RRCID ->	195196	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	9446 - 9656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CANELO (B-92)		15289 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	826	RRCID ->	262190	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	2888 - 2896
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		825		RRCID ->		265102		COMPL. DATE		04/12/2013		TOTAL DEPTH		4100		PERF.		2886 - 2906	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT												-0-

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655	
09		8569 X	8569	-0-	-0-	B	-0-	731 1	7805 2	N	30	120
								33 9				
10		8913 X	8913	-0-	-0-	B	-0-	721 1	8166 2	N	24	144
								26 9				
11		8426 X	8426	-0-	-0-	B	-0-	687 1	7727 2	N	11	155
								12 9				
12		7750 X	6876	-0-	-874	B	-0-	714 1	6123 2	N	35	40
								39 9				
01		7750 X	6660	-0-	-1090	B	-0-	675 1	5946 2	N	35	75
								39 9				
02		7000 X	4486	-0-	-2514	B	-0-	599 1	3869 2	N	16	91
								18 9				

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
KING RANCH-STATE		216748										
		WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706	
09		4500 X	-0-	-0-	-4500	B	-0-			N	-0-	130
10		4650 X	4	-0-	-4646	B	-0-	4 2		N	-0-	130
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	B	-0-			N	-0-	130
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	B	-0-			N	-0-	130
01		4 X	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-	13
02		4 X	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-	13

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		990 #	301	-0-	-689	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11		930 #	349	-0-	-581	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12		961 #	291	-0-	-670	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01		403 #	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2280 #	701	-0-	-1579	-0-	701	2			Y	-0-					130
10		953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					130
11		2160 #	814	-0-	-1346	-0-	814	2			Y	-0-					130
12		2232 #	679	-0-	-1553	-0-	679	2			Y	-0-					130
01		961 #	506	-0-	-455	-0-	506	2			Y	-0-					130
02		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	46315	8613	-0-	-37702	-0-	8613	2	N	-0-	-0-	
10	14143	8513	-0-	-5630	-0-	8513	2	N	-0-	-0-	
*11	2790	6349	-0-	3559	3559	6349	2	N	-0-	-0-	
12	2883	6722	-0-	3839	7398	6722	2	N	-0-	-0-	
01	2883	6870	-0-	3987	11385	6870	2	N	-0-	-0-	
*02	23281	7245	-0-	-16036	-0-	7245	2	N	-0-	-0-	

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557		
09	14B DENY	413	-0-	413	3865	413	2	N	-0-	-0-
10	14B DENY	411	-0-	411	4276	411	2	N	-0-	-0-
11	14B DENY	1878	-0-	1878	6154	1878	2	N	-0-	-0-
*12	2480	2170	-0-	-310	5844	2170	2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	2188	-0-	-912	4932	2188	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	2256	-0-	-544	4388	2256	2	N	-0-	-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149909	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6016 - 6044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6158 - 6587	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 6441 - 6531	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370								
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6573 - 6652	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	163986	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 5060 - 5074	
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (V)  
SUN EXPLORATION, INC.  
ERCK, FRED

15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
829289

WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3400)  
SUN EXPLORATION, INC.  
MOORE -C-

15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
829289

WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)  
SUN EXPLORATION, INC.  
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
829289

WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)  
SUN EXPLORATION, INC.  
MOORE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
829289

WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-			45
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			45
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			45
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			45
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-			45
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L.

WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----  
 CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289  
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872  
 -----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008  
 -----

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009  
 -----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			53
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			53
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			53
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			53
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			53
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-			53

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		15519 792 235945	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: C 29		RRCID -> 165916	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4986	- 4996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: 15A	RRCID -> 253827	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 5414	- 5420	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		15519 830 235945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
WELL #: A 14		RRCID -> 227879	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5322	- 5325		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARO CREEK (YEGUA 15) STACHA, EDDY A. CADENA		15774 585 810868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
WELL #: 1		RRCID -> 124484	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7118	- 7130		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/22/2019 - P/A 07/22/2019								
CARO CREEK (YEGUA 21) KEBO OIL & GAS, INC. PIPER		15774 600 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WELL #: 1		RRCID -> 235487	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 7449	PERF. 7114	- 7116		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2120 - 2124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
*12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
*01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159						CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO NATIONAL BANK		WELL #: 1A		RRCID -> 094497		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 2276		PERF. 2095 - 2099		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2650 - 2653		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499		PERF. N/A		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 8660 - 8682		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023  
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1313	2	Y	1	26	1			11
10	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					11
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1215	2	Y	14					25
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	15	9									
						25	1	1708	2	Y	1	18	1			8
01	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1	9									
02	1204 N	978	-0-	-226	-0-	5	1	1388	2	Y	-0-					8
						10	1	968	2	Y	-0-					8

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

09	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	322	1	4833	2	Y	5	77	1			31
						6	9									
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	376	1	5115	2	Y	-0-					31
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	269	1	4785	2	Y	96					127
						106	9									
12	5332 X	4789	-0-	-543	-0-	70	1	4716	2	Y	3	91	1			39
						3	9									
01	5487 X	5340	-0-	-147	-0-	21	1	5319	2	Y	-0-					39
02	4956 X	4901	-0-	-55	-0-	50	1	4851	2	Y	-0-					39

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6578 - 6732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1410 N	285	-0-	-1125	-0-	18	1	267	2	Y	-0-	6
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	6
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	6
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6564 - 6681
09	1740 N	1450	-0-	-290	-0-	91	1	1359	2	Y	-0-	-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	104	1	1412	2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	1666	-0-	-404	-0-	89	1	1577	2	Y	-0-	-0-
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	23	1	1538	2	Y	-0-	-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	7	1	1786	2	Y	-0-	-0-
02	1568 N	1512	-0-	-56	-0-	16	1	1496	2	Y	-0-	-0-
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6476 - 6626
09	2550 X	2238	-0-	-312	-0-	140	1	2097	2	Y	1	14
10	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	168	1	2280	2	Y	-0-	14
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2081	2	Y	39	53
12	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	43	1	2266	2	Y	1	16
01	2449 N	2250	-0-	-199	-0-	9	1	2241	2	Y	-0-	16
02	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	21	1	2039	2	Y	-0-	16
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6734 - 6770
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7444 - 7547
09	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	127	1	1904	2	Y	1	11
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	134	1	1823	2	Y	-0-	11
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	96	1	1711	2	Y	35	46
12	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	26	1	1773	2	Y	1	14
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	8	1	1964	2	Y	-0-	14
02	1736 N	1217	-0-	-519	-0-	13	1	1204	2	Y	-0-	14
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6640 - 6772
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	19	1	288	2	Y	-0-	4
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	17	1	233	2	Y	-0-	4
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	4
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	Y	-0-	1
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	2	Y	-0-	1
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-	1

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6686 - 6754		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	-0-	18	1	1205	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	-0-	5	1	1228	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-

KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6062 - 6508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6566 - 6596	
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	Y	-0-	-0-
10	1767 N	844	-0-	-923	-0-	-0-	58	1	786	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	-0-	74	1	1325	2	Y	-0-	-0-
12	1953 N	1444	-0-	-509	-0-	-0-	21	1	1423	2	Y	-0-	-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1521	2	Y	-0-	-0-
*02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-	-0-

KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7675 - 7732
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6206 - 6250	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-	-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6754
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280	
09	2610 N	2416	-0-	-194	-0-	151	1	2265	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3610	-0-	510	510	247	1	3363	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3253	-0-	253	763	173	1	3080	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3499	-0-	399	1162	51	1	3448	2	Y	-0-	-0-
01	5211 X	4049	-0-	-1162	-0-	16	1	4033	2	Y	-0-	-0-
*02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	37	1	3533	2	Y	-0-	-0-
-----												
CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 5980 - 5986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
-----												
CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9535 - 9596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

-----

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

-----

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					3
10	403 N	276	-0-	-127	-0-	163	3	10	1	Y	-0-					3
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	263	3	9	1	Y	-0-					3
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	264	3	252	3	Y	-0-					3
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	200	2	1	9	Y	1					4
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	1	1	208	2	Y	19					23
						21	9									

-----

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	96	3	4	1	Y	-0-					5
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	109	3	3	1	Y	-0-					5
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	102	3	88	3	Y	-0-					5
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	88	3	115	2	Y	-0-					5
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					5

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524				
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	19	1	6	2	Y	-0-	48
						446	3					
10	651 N	411	-0-	-240	-0-	14	1	5	2	Y	-0-	48
						392	3					
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	15	1	9	2	Y	-0-	48
						459	3					
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-	48
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	48
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	3	1	399	2	Y	9	57
						10	9					
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 161869		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2018										
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895				
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	61	1	19	2	N	-0-	5
						1424	3					
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	23	2	N	-0-	5
						1741	3					
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	26	2	N	-0-	5
						1311	3					
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1	1	1525	3	N	-0-	5
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	5
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	2	N	-0-	5

-----												
CERRITO CREEK (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRUNI MINERAL TRUST "A" //CONT.// 386310												
WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	31 1	10 2		N	-0-	8
							729 3					
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	26 1	9 2		N	-0-	8
							709 3					
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	22 1	13 2		N	-0-	8
							665 3					
12		744 N	670	-0-	-74	-0-	1 1	669 3		N	-0-	8
01		744 N	644	-0-	-100	-0-	643 2	1 9		N	1	9
02		644 N	542	-0-	-102	-0-	4 1	538 2		N	-0-	9
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"												
WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486												
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	51 1	16 2		N	-0-	11
							1190 3					
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	44 1	16 2		N	-0-	11
							1216 3					
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	39 1	23 2		N	-0-	11
							1166 3					
12		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1 1	1174 3		N	-0-	11
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 2	1 9		N	1	12
02		1120 N	1080	-0-	-40	-0-	7 1	1073 2		N	-0-	12
-----												
CERRITO CREEK (LOBO CONS.)												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MARTIN, S.J. 029652												
WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127												
09		1110 N	946	-0-	-164	-0-	176 1	770 2		N	-0-	-0-
10		1054 N	997	-0-	-57	-0-	174 1	823 2		N	-0-	-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	192 1	852 2		N	-0-	-0-
12		992 N	100	-0-	-892	-0-	17 1	83 2		N	-0-	-0-
01		992 N	440	-0-	-552	-0-	440 2			N	-0-	-0-
02		980 N	786	-0-	-194	-0-	786 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J.C. III												
WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224												
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	90 1	820 2		N	4	8 1
							4 9					4
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	83 1	864 2		N	10	8 1
							11 9					6
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	78 1	828 2		N	9	8 1
							10 9					7
12		930 N	192	-0-	-738	-0-	21 1	171 2		N	-0-	5 1
01		961 N	565	-0-	-396	-0-	565 2			N	-0-	2
02		868 N	401	-0-	-467	-0-	398 2	3 9		N	3	3 1
												2
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922												
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	57 1	393 2		Y	-0-	93
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	48 1	358 2		Y	-0-	93
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	29 1	189 2		Y	-0-	93
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	41 1	223 2		Y	-0-	-0-
01		310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2			Y	-0-	-0-
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	169 2			Y	-0-	-0-
											93 1	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652															
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	-0-			3
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-			3
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-			3
12	217 N	17	-0-	-200	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	224 N	1	-0-	-223	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038															
09	2730 X	2703	-0-	-27	-0-	-0-	266	1	2435	2	N	2	8	1	50
							2	9							
10	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	2486	2	N	2	8	1	44
							2	9							
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2449	2	N	2	8	1	38
							2	9							
12	2790 X	568	-0-	-2222	-0-	-0-	61	1	506	2	N	1	30	1	9
							1	9							
01	2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			9
02	2520 X	1010	-0-	-1510	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10	10	1	9
-----															
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----															
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024															
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	-0-	94	1	651	2	Y	9			109
							10	9							
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	887	2	Y	2			111
							2	9							
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	860	2	Y	11			122
							12	9							
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	-0-	111	1	600	2	Y	6	122	1	6
							7	9							
01	899 N	693	-0-	-206	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			6
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			6
-----															
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8830 - 9316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9170 - 9210	
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1484	2	Y	22	144
							24	9					
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	194	1	1440	2	Y	2	146
							2	9					
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	182	1	1178	2	Y	12	158
							13	9					
12	1798	N	908	-0-	-890	-0-	142	1	766	2	Y	-0-	139 1 19
01	1643	N	802	-0-	-841	-0-	802	2			Y	-0-	19
02	1288	N	625	-0-	-663	-0-	625	2			Y	-0-	19
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8928 - 9118	
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-	-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-	-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-	-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-	-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-
VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9070 - 9156	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8536 - 9145	
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	21	1	146	2	Y	-0-	57
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-	57
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	Y	-0-	57
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	26	1	143	2	Y	-0-	57 1 -0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-	-0-
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8686 - 9390	
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	-0-	6
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-	6
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	54	1	350	2	Y	-0-	6
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	46	1	251	2	Y	-0-	6 1 -0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-	-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 - 9183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		780 N	618	-0-	-162	-0-	310 1	308 2	N	-0-			29
10		744 N	621	-0-	-123	-0-	363 1	258 2	N	-0-			29
11		930 N	662	-0-	-268	-0-	308 1	353 2	N	1			30
12		651 N	511	-0-	-140	-0-	161 1	350 2	N	-0-	30 1		-0-
01		620 N	557	-0-	-63	-0-	557 2		N	-0-			-0-
02		616 N	371	-0-	-245	-0-	371 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405	
09		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	200 1	1381 2	Y	-0-			130
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	209 1	1554 2	Y	-0-			130
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	219 1	1417 2	Y	-0-			130
12		1643 N	701	-0-	-942	-0-	105 1	571 2	Y	23	146 1		7
01		1767 N	1371	-0-	-396	-0-	1371 2		Y	-0-			7
02		1540 N	1195	-0-	-345	-0-	1195 2		Y	-0-			7
-----													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		029656	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 - 9023	
MARTIN, SOPHIE J.				3									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772										COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753										COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978										COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186										COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
-----															
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614										COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155
09	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	420	1	1776	2	N	10		78	
							11	9							
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	440	1	1743	2	N	12	60 1	30	
							13	9							
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	494	1	2131	2	N	7		37	
							8	9							
12	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	288	1	1932	2	N	-0-	12 7	25	
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	372	1	1826	2	N	-0-		25	
02	2268	N	1507	-0-	-761	-0-	242	1	1265	2	N	-0-		25	
-----															
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682										COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8847 - 8865
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9075 - 9125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	322	-0-	-68	-0-	61 1	259 2	N	2			20
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	72 1	286 2	N	-0-	9 1		11
11		330 N	283	-0-	-47	-0-	53 1	229 2	N	1			12
12		341 N	210	-0-	-131	-0-	27 1	183 2	N	-0-	2 7		10
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	61 1	298 2	N	-0-			10
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	53 1	276 2	N	-0-			10
-----													
MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8364 - 9310	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8657 - 8852	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9217 - 9292	
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	356 1	1502 2	N	8			60
10		1767 N	1608	-0-	-159	-0-	322 1	1276 2	N	9	44 1		25
11		1230 N	111	-0-	-1119	-0-	10 9	90 2	N	-0-			25
12		1922 N	1552	-0-	-370	-0-	21 1	1351 2	N	-0-	11 7		14
*01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	201 1	1402 2	N	-0-			14
*02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	286 1	1480 2	N	-0-			14
-----													
MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7580 - 7604	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8782 - 9164	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	930 N	796	-0-	-134	-0-		151	1	639	2	N	5		77
10	1085 N	935	-0-	-150	-0-		187	1	741	2	N	6	25 1	58
11	870 N	615	-0-	-255	-0-		114	1	490	2	N	10		68
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		133	1	890	2	N	3	36 7	35
01	930 N	717	-0-	-213	-0-		115	1	563	2	N	35		70
02	588 N	557	-0-	-31	-0-		89	1	468	2	N	-0-		70
-----														
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276														
09	510 N	293	-0-	-217	-0-		7	1	286	2	N	-0-		58
10	527 N	361	-0-	-166	-0-		8	1	302	2	N	46		104
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-		51	9	489	2	N	-0-		104
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-		134	1	380	2	N	4		108
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-		161	1	254	2	N	-0-		108
02	476 N	445	-0-	-31	-0-		179	1	266	2	N	-0-		108
-----														
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990														
09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-		739	1	1514	2	N	-0-		13
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		747	1	1437	2	N	3		16
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		706	1	1374	2	N	-0-		16
12	2325 N	1087	-0-	-1238	-0-		274	1	813	2	N	-0-		16
01	2201 N	1330	-0-	-871	-0-		360	1	970	2	N	-0-		16
02	1932 N	1642	-0-	-290	-0-		360	1	1282	2	N	-0-		16
-----														
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990														
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		18	1	76	2	N	-0-		2
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-		49	1	193	2	N	1	3 1	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		23	1	100	2	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		18	1	118	2	N	-0-		-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-		8	1	38	2	N	-0-		-0-
02	112 N	6	-0-	-106	-0-		1	1	5	2	N	-0-		-0-
-----														
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614														
09	690 N	351	-0-	-339	-0-		8	1	343	2	N	-0-		65
10	651 N	383	-0-	-268	-0-		10	1	356	2	N	15		80
11	570 N	548	-0-	-22	-0-		17	9	535	2	N	4		84
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-		9	1	394	2	N	-0-		84
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-		139	1	290	2	N	-0-		84
02	504 N	451	-0-	-53	-0-		184	1	270	2	N	-0-		84

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695												
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	552	2	Y	29
							3	9				
10		DLQ G-10	675	-0-	675	675	135	1	536	2	Y	15
							4	9				
11		1197 N	522	-0-	-675	-0-	98	1	423	2	Y	16
							1	9				
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	393	2	Y	-0-
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	107	1	527	2	Y	-0-
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	Y	-0-
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563												
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	2
							1	9				
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	7	1	27	2	N	1
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	N	1
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322												
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	54
							1	9				
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	52
							1	9				
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	52
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	48
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	N	52
							4	9				
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	52

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	144	1	606	2	N	3		64
						3	9						
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	154	1	608	2	N	3	19 1	48
						3	9						
11	690 N	554	-0-	-136	-0-	104	1	448	2	N	2		50
						2	9						
12	775 N	456	-0-	-319	-0-	59	1	397	2	N	-0-	2 7	48
01	775 N	595	-0-	-180	-0-	99	1	486	2	N	9		57
						10	9						
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	90	1	469	2	N	-0-		57
-----													
MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
-----													
MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 - 9271	
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	65	1	273	2	N	2		25
						2	9						
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	N	2	10 1	17
						2	9						
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	58	1	249	2	N	1		18
						1	9						
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	38	1	254	2	N	-0-	3 7	15
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	50	1	244	2	N	-0-		15
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	49	1	257	2	N	-0-		15
-----													
MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946	
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	495	1	2092	2	N	12		108
						13	9						
10	2666 X	2575	-0-	-91	-0-	515	1	2042	2	N	16	68 1	56
						18	9						
11	2580 X	2087	-0-	-493	-0-	389	1	1680	2	N	16		72
						18	9						
12	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	305	1	2049	2	N	1		73
						1	9						
01	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	416	1	2042	2	N	4		77
						4	9						
*02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	383	1	2008	2	N	1		78
						1	9						
-----													
MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 - 9098	
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	642	2	N	3		86
						3	9						
10	868 N	733	-0-	-135	-0-	147	1	583	2	N	3	63 1	26
						3	9						
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	103	1	442	2	N	2		28
						2	9						
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	96	1	643	2	N	12		40
						13	9						
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	125	1	615	2	N	-0-		40
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	117	1	613	2	N	-0-		40

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1053	2	N	6		111
						7	9						
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	233	1	923	2	N	6	32 1	85
						7	9						
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	159	1	684	2	N	3		88
						3	9						
12	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	143	1	962	2	N	-0-	10 7	78
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	191	1	937	2	N	1		79
						1	9						
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	136	1	713	2	N	-0-		79

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	1		36
						1	9						
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	29	1	117	2	Y	1	4 1	33
						1	9						
11	247 N	100	-0-	-147	-0-	19	1	81	2	Y	-0-		33
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-	1 7	32
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	22	1	108	2	Y	-0-		32
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	Y	11		43
						12	9						

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

09	210 N	202	-0-	-8	-0-	38	1	163	2	N	1		56
						1	9						
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	N	2	7 1	51
						2	9						
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-		51
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	10	1	67	2	N	-0-	16 7	35
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	34	1	166	2	N	-0-		35
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	18	1	93	2	N	-0-		35

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 8946 - 9046	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	52 1	16 2	N	-0-		10
						1221 3					
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	45 1	16 2	N	-0-		10
						1254 3					
11	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	42 1	25 2	N	-0-		10
						1254 3					
12	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	1 1	1024 3	N	-0-		10
01	1302 N	879	-0-	-423	-0-	879 2		N	-0-		10
02	1232 N	689	-0-	-543	-0-	5 1	684 2	N	-0-		10

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9082 - 10418	
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	98 1	30 2	Y	-0-		5
						2291 3					
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	80 1	29 2	Y	-0-		5
						2204 3					
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	64 1	38 2	Y	-0-		5
						1929 3					
12	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	2 1	2066 3	Y	-0-		5
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188 2	1 9	Y	1		6
02	1904 N	1759	-0-	-145	-0-	12 1	1747 2	Y	-0-		6

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9613 - 10339	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	Y	-0-		5
						218 3					
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	12 1	5 2	Y	-0-		5
						343 3					
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	4 1	3 2	Y	-0-		5
						118 3					
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		Y	-0-		5
01	372 N	170	-0-	-202	-0-	170 2		Y	-0-		5
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	Y	-0-		5

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9402 - 9475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8866 - 10350	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		13	RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	339	1	7316	3	Y	15	16	1		5
10		6882 X	6766	-0-	-116	-0-	17	9	6472	3	Y	25	14	1		16
11		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	28	9	6892	3	Y	15	15	1		16
12		6882 X	6748	-0-	-134	-0-	332	1	6461	3	Y	12	15	1		13
01		6882 X	6529	-0-	-353	-0-	17	9	6257	2	Y	8	15	1		6
02		6216 X	5702	-0-	-514	-0-	274	1	5480	2	Y	8				14
							13	9								
							263	1								
							9	9								
							213	1								
							9	9								
B.M.T.		WELL #:		9	RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310						
09		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	51	1	1094	3	Y	3	3	1		1
10		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	3	9	1168	3	Y	3	4	1		-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	3	Y	4	4	1		-0-
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	3	9	1271	3	Y	3	3	1		-0-
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	2	Y	4	3	1		1
*02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	4	9	1130	2	Y	3	4	1		-0-
							44	1								
							3	9								
B.M.T.		WELL #:		164	RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BMT A		WELL #:		14	RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BMT		WELL #:		123	RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	5	4 1	1
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	6	9	28	1	Y	10	11 1	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	11	9	27	1	Y	3	1 1	2
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	3	9	30	1	Y	-0-	2 1	-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	7	9	32	1	Y	6	4 1	2
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	15	9	28	1	Y	14	12 1	4

CERRITOS (LF-7)				16731 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CERRITOS (8000)				16731 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")				17016 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SONTERRA OPERATING, INC.				802302								
SILVA		WELL #:		1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF. 11992 - 12018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)				17075 021	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #:		146	RRCID ->	225204	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 3915 - 3950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----  
 CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		14
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		38
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

-----  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-



CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324								
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	280	3	22	9	N	20	150	1		20
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	83	3	45	9	N	41	29	1		32
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	270	3	460	9	N	418	357	1		93
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	339	3	183	9	N	166	198	1		61
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	47	1		16
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				16
-----																
CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
-----																
CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836								
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	33	1	55	2	N	-0-				-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	N	-0-				-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	41	1	91	2	N	-0-				-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	32	1	57	2	N	-0-				-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	28	1	58	2	N	-0-				-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	13	1	24	2	N	-0-				-0-
-----																
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 51		RRCID -> 174106		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-		WELL #: 68		RRCID -> 175357		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

09	120	N	88	-0-	-32	-0-	33	1	55	2	N	-0-				-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-				-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	41	1	91	2	N	-0-				-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	32	1	57	2	N	-0-				-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	28	1	58	2	N	-0-				-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	13	1	23	2	N	-0-				-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		//CONT.//		17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5192 - 5245
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)				17115 315	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
WORDEN - DROUGHT		WELL #:		8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)				17115 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5282 - 5300
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	41	1	69	2	Y	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	52	1	102	2	Y	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	41	1	71	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	36	1	72	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	16	1	29	2	Y	-0-	-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5342 - 5346
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5242 - 5262
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5216 - 5224
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)		17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 9		RRCID -> 045236		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)		17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 42		RRCID -> 150241		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)		17115 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 4AC		RRCID -> 009843		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 2 T		RRCID -> 056753		COMPL. DATE 02/00/1966		TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT			-0-
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 4		RRCID -> 062172		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)			17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-			WELL #:	2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1280 - 1336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2064 - 2072
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2070 - 2080
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	42 1	68 2	N	-0-		-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	52 1	102 2	N	-0-		-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51 1	114 2	N	-0-		-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	40 1	72 2	N	-0-		-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	36 1	73 2	N	-0-		-0-
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	16 1	29 2	N	-0-		-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS			871133									
WORDEN-DROUGHT			WELL #:	4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF.	N/A
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
-----												
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)			17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2230 - 2237
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHARCO (9200)			17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787									
VILLARREAL, AMANDO-STATE			WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GARZA, A.				WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	7 1	155 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	171	-0-	171		7 1	164 2	Y		-0-			-0-
11		T. A.	166	-0-	166		7 1	159 2	Y		-0-			-0-
12		T. A.	170	-0-	170		8 1	162 2	Y		-0-			-0-
01		679 X	172	-0-	-507	-0-	8 1	164 2	Y		-0-			-0-
*02		153 X	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	Y		-0-			-0-
-----														
ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293	
09		4200 X	2827	-0-	-1373	-0-	2827 2		Y		-0-			132
10		T. A.	3185	-0-	3185		3185 2		Y		-0-	53 1		79
11		T. A.	3221	-0-	3221		6406 2		Y		-0-			79
12		T. A.	2829	-0-	2829		2829 2		Y		-0-			79
01		12218 X	2983	-0-	-9235	-0-	2983 2		Y		-0-			79
*02		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		Y		-0-	1 6		78
-----														
GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978	
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	51 1	1161 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	1255	-0-	1255		54 1	1201 2	Y		-0-			-0-
11		T. A.	1192	-0-	1192		51 1	1141 2	Y		-0-			-0-
12		T. A.	724	-0-	724		3171 1	691 2	Y		-0-			-0-
01		3412 X	241	-0-	-3171	-0-	11 1	230 2	Y		-0-			-0-
*02		151 X	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 2	Y		-0-			-0-
-----														
ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392	
09		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	45 1	1029 2	N		-0-			-0-
10		783 X	783	-0-	-0-	-0-	33 1	749 2	N		1			1
							1 9							
11		845 X	845	-0-	-0-	-0-	36 1	808 2	N		1			2
							1 9							
12		881 X	881	-0-	-0-	-0-	40 1	840 2	N		1	3 1		-0-
							1 9							
01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	34 1	722 2	N		-0-			-0-
*02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	29 1	666 2	N		-0-			-0-
-----														
ALFONSO				WELL #:	4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664	
09		3000 N	2138	-0-	-862	1651	90 1	2047 2	Y		1	1 1		1
							1 9							
10		3100 N	2188	-0-	-912	739	94 1	2094 2	Y		-0-			1
11		2964 N	2225	-0-	-739		95 1	2130 2	Y		-0-			1
12		2411 N	2411	-0-	-0-		109 1	2302 2	Y		-0-	1 1		-0-
01		2392 N	2392	-0-	-0-		109 1	2282 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
*02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	90 1	2047 2	Y		1			1
							1 9							

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	3606	-0-	-654	-0-	152 1	3452 2	Y	2	1 1		5
10	4247 X	3486	-0-	-761	-0-	149 1	3336 2	Y	1			6
11	3990 X	2962	-0-	-1028	-0-	126 1	2836 2	Y	-0-			6
12	4123 X	3022	-0-	-1101	-0-	137 1	2885 2	Y	-0-	2 1		4
01	3751 X	2910	-0-	-841	-0-	132 1	2777 2	Y	1	2 1		3
02	3360 X	2646	-0-	-714	-0-	111 1	2534 2	Y	1			4
-----												
ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604
09	4320 X	4201	-0-	-119	-0-	177 1	4022 2	Y	2	1 1		5
10	5084 X	4323	-0-	-761	-0-	185 1	4137 2	Y	1			6
11	4920 X	3538	-0-	-1382	-0-	150 1	3388 2	Y	-0-			6
12	4743 X	4006	-0-	-737	-0-	181 1	3825 2	Y	-0-	2 1		4
01	4340 X	4223	-0-	-117	-0-	192 1	4030 2	Y	1	2 1		3
02	3920 X	3550	-0-	-370	-0-	149 1	3399 2	Y	2			5
-----												
ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	99 1	2251 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2518	-0-	2518	2518	108 1	2410 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2412	-0-	2412	4930	103 1	2309 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	2524	-0-	2524	7454	114 1	2410 2	Y	-0-			-0-
01	9862 X	2408	-0-	-7454	-0-	109 1	2299 2	Y	-0-			-0-
*02	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	96 1	2191 2	Y	-0-			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID -> 123375		COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	9034	-0-	-1166	-0-	380 1	8650 2	Y	4	4 1		15
10	10540 X	9782	-0-	-758	-0-	419 1	9361 2	Y	2			17
11	10200 X	8921	-0-	-1279	-0-	379 1	8541 2	Y	1			18
12	9982 X	9341	-0-	-641	-0-	422 1	8919 2	Y	-0-	6 1		12
01	9982 X	9188	-0-	-794	-0-	417 1	8768 2	Y	3	6 1		9
02	8848 X	8267	-0-	-581	-0-	347 1	7917 2	Y	3			12
-----												
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID -> 123611		COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470
09	3420 X	2118	-0-	-1302	-0-	89 1	2027 2	Y	2	1 1		4
10	3534 X	3021	-0-	-513	-0-	129 1	2891 2	Y	1			5
11	3420 X	1946	-0-	-1474	-0-	83 1	1863 2	Y	-0-			5
12	3162 X	2554	-0-	-608	-0-	115 1	2439 2	Y	-0-	2 1		3
01	3162 X	2231	-0-	-931	-0-	101 1	2129 2	Y	1	2 1		2
02	2716 X	1462	-0-	-1254	-0-	61 1	1400 2	Y	1			3
-----												
ASCHE		WELL #:		12	RRCID -> 123646		COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694
09	3990 X	3768	-0-	-222	-0-	158 1	3610 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3933	-0-	3933	3933	168 1	3765 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3571	-0-	3571	7504	152 1	3419 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	3496	-0-	3496	11000	158 1	3338 2	Y	-0-			-0-
01	12637 X	1637	-0-	-11000	-0-	74 1	1563 2	Y	-0-			-0-
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	30 1	691 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		13	RRCID -> 124681		COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258
09	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	103 1	2342 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2639	-0-	2639	2639	113 1	2526 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2539	-0-	2539	5178	108 1	2431 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	2585	-0-	2585	7763	117 1	2468 2	Y	-0-			-0-
01	10347 X	2584	-0-	-7763	-0-	117 1	2467 2	Y	-0-			-0-
*02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	91 1	2082 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		14	RRCID -> 124838		COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	72 1	1639 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1796	-0-	1796	1796	77 1	1719 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1784	-0-	1784	3580	76 1	1708 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	2007	-0-	2007	5587	91 1	1916 2	Y	-0-			-0-
01	7309 X	1722	-0-	-5587	-0-	78 1	1644 2	Y	-0-			-0-
*02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	67 1	1523 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID -> 126079		COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844								
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	425	-0-	425	425	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310								
09	3180 X	3042	-0-	-138	-0-	128	1	2914	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	3222	-0-	3222	3222	138	1	3084	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	3087	-0-	3087	6309	131	1	2956	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	3322	-0-	3322	9631	150	1	3172	2	Y	-0-					-0-
01	12885 X	3254	-0-	-9631	-0-	148	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	128	1	2917	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350								
09	420 N	242	-0-	-178	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	231	-0-	231	231	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	208	-0-	208	439	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	207	-0-	207	646	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	851 X	205	-0-	-646	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
*02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470								
09	5370 X	4382	-0-	-988	-0-	184	1	4196	2	Y	2	2	1			4
10	5549 X	4851	-0-	-698	-0-	208	1	4641	2	Y	2					6
11	5370 X	4097	-0-	-1273	-0-	174	1	3923	2	Y	-0-					6
12	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	240	1	5078	2	Y	-0-	3	1			3
01	5208 X	4193	-0-	-1015	-0-	190	1	4001	2	Y	2	3	1			2
02	4368 X	4359	-0-	-9	-0-	183	1	4174	2	Y	2					4
-----																
ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318			
09	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	144 1	3286 2	Y	1	1 1	22
						1 9					
10	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	146 1	3267 2	Y	1		23
						1 9					
11	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	143 1	3221 2	Y	1		24
						1 9					
12	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	150 1	3173 2	Y	1	2 1	23
						1 9					
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	164 1	3446 2	Y	1	2 1	22
						1 9					
02	3192 X	3095	-0-	-97	-0-	130 1	2964 2	Y	1		23
						1 9					
-----											
RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224			
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24 1	551 2	N	-0-		-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	25 1	556 2	N	-0-		-0-
11	600 N	507	-0-	-93	-0-	22 1	485 2	N	-0-		-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	26 1	554 2	N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27 1	571 2	N	-0-		-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	21 1	485 2	N	-0-		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548			
09	5100 X	1917	-0-	-3183	-0-	81 1	1836 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	530	-0-	530	530	23 1	507 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	102	-0-	102	632	4 1	98 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	40	-0-	40	672	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
01	908 X	236	-0-	-672	-0-	11 1	225 2	Y	-0-		-0-
*02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312			
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	24 1	551 2	Y	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26 1	589 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	21 1	466 2	Y	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	592 2	Y	-0-		-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23 1	532 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249			
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	12 1	278 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	242	-0-	242	242	10 1	232 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	303	-0-	303	545	13 1	290 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	266	-0-	266	811	12 1	254 2	Y	-0-		-0-
01	1128 X	317	-0-	-811	-0-	14 1	303 2	Y	-0-		-0-
*02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	107	1	2428	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	2530	-0-	2530	2530	108	1	2422	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	2506	-0-	2506	5036	107	1	2399	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	2584	-0-	2584	7620	117	1	2467	2	Y	-0-				-0-
01	9874 X	2254	-0-	-7620	-0-	102	1	2152	2	Y	-0-				-0-
*02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	2	Y	-0-				-0-

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-		-0-

AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1242	-0-	1242	1242	53	1	1189	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	1197	-0-	1197	2439	51	1	1146	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	1198	-0-	1198	3637	54	1	1144	2	Y	-0-	-0-
01	4824 X	1187	-0-	-3637	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-	-0-
*02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	39	1	899	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
09	2160 X	2139	-0-	-21	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	2199	-0-	2199	2199	94	1	2105	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	2232	-0-	2232	4431	95	1	2137	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	2215	-0-	2215	6646	100	1	2115	2	Y	-0-	-0-
01	8897 X	2251	-0-	-6646	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-	-0-
*02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	84	1	1917	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
09	5670 X	3593	-0-	-2077	-0-	151	1	3439	2	Y	3	2 1 3
10	6293 X	4085	-0-	-2208	-0-	175	1	3908	2	Y	2	
11	5130 X	4060	-0-	-1070	-0-	173	1	3886	2	Y	1	
12	5301 X	3847	-0-	-1454	-0-	174	1	3673	2	Y	-0-	3 1 3
01	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	194	1	4077	2	Y	2	3 1 2
02	3780 X	3083	-0-	-697	-0-	129	1	2952	2	Y	2	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		6	1	129	2	Y	-0-
10	T. A.	140	-0-	140	140		6	1	134	2	Y	-0-
11	T. A.	115	-0-	115	255		5	1	110	2	Y	-0-
12	T. A.	141	-0-	141	396		6	1	135	2	Y	-0-
01	534 X	138	-0-	-396	-0-		6	1	132	2	Y	-0-
*02	120 X	120	-0-	-0-	-0-		5	1	115	2	Y	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
09	3540 X	3280	-0-	-260	-0-		138	1	3140	2	Y	5
							2	9				
10	3627 X	3313	-0-	-314	-0-		142	1	3170	2	Y	6
							1	9				
11	3480 X	3454	-0-	-26	-0-		147	1	3307	2	Y	6
12	3503 X	3237	-0-	-266	-0-		146	1	3091	2	Y	4
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-		147	1	3098	2	Y	3
							1	9				
02	3220 X	2827	-0-	-393	-0-		119	1	2707	2	Y	4
							1	9				
-----												
LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		7	1	151	2	Y	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-		7	1	156	2	Y	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-		7	1	164	2	Y	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		8	1	161	2	Y	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-		6	1	124	2	Y	-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-		5	1	106	2	Y	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-		29	1	654	2	Y	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-		30	1	664	2	Y	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-		32	1	730	2	Y	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-		36	1	766	2	Y	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-		36	1	749	2	Y	-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-		32	1	722	2	Y	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174
09	2850 X	2204	-0-	-646	-0-		93	1	2111	2	Y	-0-
10	T. A.	2633	-0-	2633	2633		113	1	2520	2	Y	-0-
11	T. A.	2671	-0-	2671	5304		114	1	2557	2	Y	-0-
12	T. A.	2343	-0-	2343	7647		106	1	2237	2	Y	-0-
01	10142 X	2495	-0-	-7647	-0-		113	1	2382	2	Y	-0-
*02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-		83	1	1896	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2250 X	1647	-0-	-603	-0-	69 1	1578 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	1319	-0-	1319	1319	56 1	1263 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	1463	-0-	1463	2782	62 1	1401 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	1552	-0-	1552	4334	70 1	1482 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	5646 X	1312	-0-	-4334	-0-	60 1	1252 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	53 1	1203 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116	
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	48 1	1099 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	1225	-0-	1225	1225	52 1	1173 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	1135	-0-	1135	2360	48 1	1087 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	1177	-0-	1177	3537	53 1	1124 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	4728 X	1191	-0-	-3537	-0-	54 1	1137 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	43 1	988 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442	
09	3840 X	3610	-0-	-230	-0-	152 1	3456 2	Y	2	2	1	12	
						2 9							
10	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	166 1	3703 2	Y	1			13	
						1 9							
11	3840 X	3678	-0-	-162	-0-	156 1	3521 2	Y	1			14	
						1 9							
12	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	170 1	3596 2	Y	-0-	2	1	12	
01	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	174 1	3651 2	Y	1	2	1	11	
						1 9							
02	3500 X	3405	-0-	-95	-0-	143 1	3261 2	Y	1			12	
						1 9							
-----													
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152	
09	3150 X	2381	-0-	-769	-0-	100 1	2281 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	2432	-0-	2432	2432	104 1	2328 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	2209	-0-	2209	4641	94 1	2115 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	2183	-0-	2183	6824	99 1	2084 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	9414 X	2590	-0-	-6824	-0-	118 1	2472 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	92 1	2108 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026	
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	69 1	1563 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	2047	-0-	2047	2047	88 1	1959 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	1883	-0-	1883	3930	80 1	1803 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	1909	-0-	1909	5839	86 1	1823 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	7706 X	1867	-0-	-5839	-0-	85 1	1782 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	68 1	1550 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060	
09	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	45 1	1035 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	1118	-0-	1118	1118	48 1	1070 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	990	-0-	990	2108	42 1	948 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	907	-0-	907	3015	41 1	866 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3894 X	879	-0-	-3015	-0-	40 1	839 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	33 1	757 2	Y	-0-	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	419	-0-	419	419	18	1	401	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	484	-0-	484	903	21	1	463	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	358	-0-	358	1261	16	1	342	2	Y	-0-		-0-
01	1678 X	417	-0-	-1261	-0-	19	1	398	2	Y	-0-		-0-
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530				
09	1500 X	1374	-0-	-126	-0-	58	1	1316	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1415	-0-	1415	1415	61	1	1354	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1334	-0-	1334	2749	57	1	1277	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1355	-0-	1355	4104	61	1	1294	2	Y	-0-		-0-
01	5435 X	1331	-0-	-4104	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-		-0-
*02	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451				
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	213	-0-	213	213	9	1	204	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	311	-0-	311	524	13	1	298	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	236	-0-	236	760	11	1	225	2	Y	-0-		-0-
01	961 X	201	-0-	-760	-0-	9	1	192	2	Y	-0-		-0-
*02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-		-0-
-----													
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097				
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	448	-0-	448	448	19	1	429	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	311	-0-	311	759	13	1	298	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	366	-0-	366	1125	17	1	349	2	Y	-0-		-0-
01	1544 X	419	-0-	-1125	-0-	19	1	400	2	Y	-0-		-0-
*02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-		-0-
-----													
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138				
09	2100 X	1613	-0-	-487	-0-	68	1	1544	2	Y	1	1 1	12
10	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-		12
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	70	1	1583	2	Y	-0-		12
12	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	75	1	1586	2	Y	-0-	2 1	10
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	79	1	1672	2	Y	-0-	2 1	8
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-		8
-----													
GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304				
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1350	-0-	1350	1350	58	1	1292	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1265	-0-	1265	2615	54	1	1211	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1351	-0-	1351	3966	61	1	1290	2	Y	-0-		-0-
01	5293 X	1327	-0-	-3966	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-		-0-
*02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	189	-0-	-321	-0-		8 1	181 2	Y	-0-	
10	372 N	243	-0-	-129	-0-		10 1	233 2	Y	-0-	1
11	390 N	238	-0-	-152	-0-		10 1	228 2	Y	-0-	1
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		10 1	210 2	Y	-0-	1
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		15 1	317 2	Y	-0-	-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		12 1	278 2	Y	-0-	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-		20 1	460 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	510	-0-	510	510		22 1	488 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	497	-0-	497	1007		21 1	476 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	529	-0-	529	1536		24 1	505 2	Y	-0-	-0-
01	2094 X	558	-0-	-1536	-0-		25 1	533 2	Y	-0-	-0-
*02	487 X	487	-0-	-0-	-0-		20 1	467 2	Y	-0-	-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		2 1	47 2	Y	-0-	2
10	62 N	38	-0-	-24	-0-		2 1	36 2	Y	-0-	2
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3 1	75 2	Y	-0-	2
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		3 1	70 2	Y	-0-	2
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	Y	-0-	1
02	84 N	25	-0-	-59	-0-		1 1	24 2	Y	-0-	1
-----											
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-		17 1	381 2	Y	-0-	2
10	403 N	374	-0-	-29	-0-		16 1	358 2	Y	-0-	2
11	390 N	373	-0-	-17	-0-		16 1	357 2	Y	-0-	2
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-		20 1	426 2	Y	-0-	1
01	372 N	339	-0-	-33	-0-		15 1	324 2	Y	-0-	-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		14 1	327 2	Y	-0-	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 -	9317		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3120 X	2872	-0-	-248	-0-	121	1	2751	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	3070	-0-	3070	-0-	131	1	2939	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	2898	-0-	2898	-0-	123	1	2775	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	3126	-0-	3126	-0-	141	1	2985	2	Y	-0-			-0-
01		12088 X	2994	-0-	-9094	-0-	136	1	2858	2	Y	-0-			-0-
*02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2407	2	Y	-0-			-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 -	9216		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 -	9198		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 -	9046		
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	571	-0-	571	-0-	24	1	547	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	191	-0-	191	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	844	-0-	844	-0-	38	1	806	2	Y	-0-			-0-
01		1879 X	273	-0-	-1606	-0-	12	1	261	2	Y	-0-			-0-
*02		517 X	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	-0-			-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 -	9392		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 -	9345		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 -	9176		
09		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1466	-0-	1466	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	1934	-0-	1934	-0-	82	1	1852	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	1393	-0-	1393	-0-	63	1	1330	2	Y	-0-			-0-
01		5836 X	1043	-0-	-4793	-0-	47	1	996	2	Y	-0-			-0-
*02		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-			-0-



CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9180 - 9196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
01	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-			-0-
*02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9244 - 9510				
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	228	-0-	228	228	10	1	218	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1208	-0-	1208	1436	51	1	1157	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	682	-0-	682	2118	31	1	651	2	Y	-0-			-0-
01	3342 X	1224	-0-	-2118	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-			-0-
*02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1111	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 9508				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9272 - 9284				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	255	-0-	255	255	11	1	244	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	210	-0-	210	465	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	207	-0-	207	672	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	936 X	264	-0-	-672	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
*02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9155 - 9205				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9298 - 9358				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9035 - 9048				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	9050 - 9692		
09	8040 X	5408	-0-	-2632	-0-	227	1	5174	2	Y	6	4	1	18
						7	9							
10	6293 X	4907	-0-	-1386	-0-	210	1	4694	2	Y	3			21
						3	9							
11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	258	1	5809	2	Y	2			23
						2	9							
12	5766 X	5649	-0-	-117	-0-	255	1	5393	2	Y	1	6	1	18
						1	9							
01	5642 X	5245	-0-	-397	-0-	238	1	5003	2	Y	4	7	1	15
						4	9							
02	5656 X	3626	-0-	-2030	-0-	152	1	3470	2	Y	4			19
						4	9							
-----														
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195605	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9492 - 9593		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 11958		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168					
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	N	-0-	-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	N	-0-	-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-	-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978					
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	18	1	422	2	Y	-0-	-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-	-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-	-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-	-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-	-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	-0-	-0-
-----													
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887					
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1539	2	Y	1	7
							1	9					
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	67	1	1504	2	Y	1	8
							1	9					
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	57	1	1291	2	Y	1	9
							1	9					
12	1674	N	887	-0-	-787	-0-	40	1	846	2	Y	1	9
							1	9					
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-	8
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	41	1	941	2	Y	-0-	8

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9357
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9752 - 9787
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9574 - 9591
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9276 - 9329
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	31 1	712 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	688	-0-	688	688	29 1	659 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	651	-0-	651	1339	28 1	623 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	667	-0-	667	2006	30 1	637 2	Y	-0-		-0-
01	2674 X	668	-0-	-2006	-0-	30 1	638 2	Y	-0-		-0-
*02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	25 1	564 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9184 - 9374
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9174 - 9194
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9284 - 9448
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1
						1	9				1
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
-----											
A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095			
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-
10	T. A.	220	-0-	220	220	9	1	211	2	Y	-0-
11	T. A.	216	-0-	216	436	9	1	207	2	Y	-0-
12	T. A.	219	-0-	219	655	10	1	209	2	Y	-0-
01	871 X	216	-0-	-655	-0-	10	1	206	2	Y	-0-
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	74	-0-	74	74	3 1	71 2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	45	-0-	45	119	2 1	43 2	Y	-0-	-0-	
01	150 X	31	-0-	-119	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-	
*02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-	
-----											
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312			
09	8100 X	5817	-0-	-2283	-0-	245 1	5569 2	N	3	3 1	20
10	8122 X	6035	-0-	-2087	-0-	258 1	5775 2	N	2		22
11	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	319 1	7183 2	N	1		23
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	357 1	7542 2	N	1	4 1	20
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	345 1	7257 2	N	2	4 1	18
02	7000 X	6592	-0-	-408	-0-	276 1	6314 2	N	2		20
-----											
ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021			
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	49 1	1128 2	Y	-0-	-0-	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	49 1	1092 2	Y	-0-	-0-	
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	45 1	1006 2	Y	-0-	-0-	
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51 1	1069 2	Y	-0-	-0-	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49 1	1038 2	Y	-0-	-0-	
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	1022 2	Y	-0-	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1	399 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	207	-0-	207	207	9 1	198 2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	160	-0-	160	367	7 1	153 2	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	128	-0-	128	495	6 1	122 2	Y	-0-	-0-	
01	619 X	124	-0-	-495	-0-	6 1	118 2	Y	-0-	-0-	
*02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 136182		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A			
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #: 1									
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAYNES, L.				WELL #: 176	RRCID -> 254373	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9339	- 9455				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803				CNTY: ZAPATA					
GUTIERREZ, MOBIL H.				WELL #: 1	RRCID -> 164016	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 9143	- 9288				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			10
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
FERNANDEZ, N.				WELL #: 3	RRCID -> 165065	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9414	- 9446				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
-----													
GUTIERREZ, HIGINIO JR.				WELL #: A 1	RRCID -> 215139	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9333	- 9372				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
GUTIERREZ, HIGINIO JR				WELL #: B 1	RRCID -> 215141	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9206	- 9366				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----													
CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LEONARDO				WELL #: 2	RRCID -> 087817	COMPL. DATE 10/31/1979	TOTAL DEPTH 10514	PERF. 9405	- 9612				
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	27 1	618 2	Y	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	657 2	Y	-0-			-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	25 1	562 2	Y	-0-			-0-
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	28 1	586 2	Y	-0-			-0-
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	19 1	431 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1	-0-
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	1	9	614	2	Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	27	1			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550					
09	3000 X	2481	-0-	-519	-0-	104	1	2376	2	Y	1	1	1	12
10	3100 X	2498	-0-	-602	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-			12
11	2700 X	2291	-0-	-409	-0-	97	1	2194	2	Y	-0-			12
12	2573 X	2124	-0-	-449	-0-	96	1	2028	2	Y	-0-			10
01	2573 X	1909	-0-	-664	-0-	87	1	1821	2	Y	1	2	1	9
02	2324 X	2020	-0-	-304	-0-	1	9	1934	2	Y	1			10
-----														
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983			TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580					
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	2	N	1	1	1	1
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	N	-0-			1
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	44	1	990	2	N	-0-			1
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	N	1	1	1	-0-
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1189	2	N	1			1
-----														
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026					
09	2430 N	2265	-0-	-165	-0-	95	1	2169	2	Y	1	1	1	2
10	2449 N	2237	-0-	-212	-0-	96	1	2141	2	Y	-0-			2
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	2	Y	-0-			2
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	111	1	2351	2	Y	-0-	1	1	1
01	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	117	1	2468	2	Y	1	2	1	-0-
02	2296 N	2236	-0-	-60	-0-	94	1	2141	2	Y	1			1
-----														
ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578					
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	24	1	551	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	26	1	579	2	Y	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	22	1	513	2	Y	-0-			-0-



CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669		
09	2070 X	1554	-0-	-516	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1638	-0-	1638	1638	70	1	1568	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1674	-0-	1674	3312	71	1	1603	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	516	-0-	516	3828	23	1	493	2	Y	-0-			-0-
01	4226 X	398	-0-	-3828	-0-	18	1	380	2	Y	-0-			-0-
*02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	195	-0-	195	377	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	241	-0-	241	618	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	204	-0-	204	822	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	172	-0-	172	994	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130		
09	360 N	67	-0-	-293	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	Y	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1432	-0-	-488	-0-	60 1	1371 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
10	1984 X	1455	-0-	-529	-0-	62 1	1393 2	Y	-0-			2
11	2010 X	1648	-0-	-362	-0-	70 1	1578 2	Y	-0-			2
12	2077 X	1862	-0-	-215	-0-	84 1	1778 2	Y	-0-	1 1		1
01	2077 X	1798	-0-	-279	-0-	82 1	1715 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
02	1540 X	1447	-0-	-93	-0-	61 1	1385 2	Y	1			1
						1 9						
-----												
LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	3 1	74 2	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 9509
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	40 1	918 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	971	-0-	971	-0-	42 1	929 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	992	-0-	992	1963	42 1	950 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	922	-0-	922	2885	42 1	880 2	Y	-0-			-0-
01	3819 X	934	-0-	-2885	-0-	42 1	892 2	Y	-0-			-0-
*02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	38 1	856 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308			
09	360 N		328	-0-	-32	-0-	14	1	314	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		332	-0-	332	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		309	-0-	309	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		312	-0-	312	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
01	1255 X		302	-0-	-953	-0-	14	1	288	2	Y	-0-			-0-
*02	260 X		260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-
-----															
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		185 N	185	-0-	-0-		8 1	177 2		Y	-0-					-0-
10		T. A.	46	-0-	46		2 1	44 2		Y	-0-					-0-
11		T. A.	240	-0-	240		10 1	230 2		Y	-0-					-0-
12		T. A.	130	-0-	130		6 1	124 2		Y	-0-					-0-
01		610 X	194	-0-	-416		9 1	185 2		Y	-0-					-0-
*02		182 X	182	-0-	-0-		8 1	174 2		Y	-0-					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507								
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		62 1	1409 2		Y	-0-					1
10	930 N	687	-0-	-243	-0-		29 1	658 2		Y	-0-					1
11	900 N	545	-0-	-355	-0-		23 1	522 2		Y	-0-					1
12	930 N	458	-0-	-472	-0-		21 1	437 2		Y	-0-	1 1				-0-
01	682 N	331	-0-	-351	-0-		15 1	316 2		Y	-0-					-0-
02	504 N	497	-0-	-7	-0-		21 1	476 2		Y	-0-					-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9490 - 11762	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 - 12086	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
CHARCO (9400)			//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LAUREL, O.M. ESTATE			WELL #:		16	RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9538 - 11542			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
7A INVESTMENTS LTD. GU			WELL #:		1	RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9337 - 9361			
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	41	1	945	2	N	1	1	1	38
							1	9							
10	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	44	1	978	2	N	1			39
							1	9							
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	N	2			41
							2	9							
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	1	2	1	40
							1	9							
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	45	1	939	2	N	1	2	1	39
							1	9							
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	N	1			40
							1	9							
-----															
LAUREL, O.M. ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 9520 - 11600			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEONARDO			WELL #:		49	RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9430 - 9454			
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
-----															
PORRAS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9635 - 9660			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4320 X	4045	-0-	-275	-0-	170	1	3873	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	182	1	4066	2	N	1		2
						1	9						
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	174	1	3921	2	N	-0-		2
12	4216 X	4207	-0-	-9	-0-	190	1	4017	2	N	-0-	2 1	-0-
01	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	190	1	3998	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
02	3836 X	3683	-0-	-153	-0-	154	1	3527	2	N	2		2
						2	9						
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401	
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	144	1	3290	2	N	-0-	-0-	
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	158	1	3535	2	N	-0-	-0-	
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	153	1	3440	2	N	-0-	-0-	
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	167	1	3518	2	N	-0-	-0-	
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	166	1	3484	2	N	-0-	-0-	
*02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	135	1	3087	2	N	-0-	-0-	



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	1	1
						1	9					
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	1
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
09	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	87	1	1974	2	Y	1	1 1
						1	9					25
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-	25
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	2	Y	-0-	25
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-	1 1
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	110	1	2306	2	Y	1	1 1
						1	9					24
02	2212 N	2192	-0-	-20	-0-	92	1	2099	2	Y	1	25
						1	9					
-----												
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	129	1	2937	2	Y	2	1 1
						2	9					3
10	6169 X	1746	-0-	-4423	-0-	75	1	1670	2	Y	1	4
						1	9					
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-	4
12	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	137	1	2899	2	Y	-0-	1 1
01	3162 X	2254	-0-	-908	-0-	102	1	2150	2	Y	2	2 1
						2	9					3
02	4060 X	3376	-0-	-684	-0-	142	1	3232	2	Y	2	5
						2	9					
-----												
GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	8	1	192	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	226	-0-	226	226	10	1	216	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	222	-0-	222	448	9	1	213	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	199	-0-	199	647	9	1	190	2	Y	-0-	-0-
01	853 X	206	-0-	-647	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	-0-
*02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	N	-0-	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	Y	2	1 1	2
10	4619 X	1302	-0-	-3317	-0-	56	1	1245	2	Y	1		3
11	2580 X	972	-0-	-1608	-0-	41	1	931	2	Y	-0-		3
12	2418 X	783	-0-	-1635	-0-	35	1	748	2	Y	-0-	1 1	2
01	1891 X	412	-0-	-1479	-0-	19	1	392	2	Y	1	1 1	2
02	1484 X	322	-0-	-1162	-0-	13	1	308	2	Y	1		3

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	69	-0-	69	89	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1	-0-	1	90	1	2			Y	-0-		-0-
01	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

09	6420 X	5183	-0-	-1237	-0-	218	1	4963	2	Y	2	3 1	24
10	6169 X	5310	-0-	-859	-0-	227	1	5082	2	Y	1		25
11	5700 X	4991	-0-	-709	-0-	212	1	4779	2	Y	-0-		25
12	5859 X	4942	-0-	-917	-0-	223	1	4719	2	Y	-0-	5 1	20
01	5580 X	4757	-0-	-823	-0-	216	1	4539	2	Y	2	4 1	18
02	4844 X	4014	-0-	-830	-0-	168	1	3844	2	Y	2		20

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	26	1	582	2	Y	-0-		6
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	28	1	617	2	Y	1		7
						1	9						
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	27	1	618	2	Y	-0-		7
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	Y	1	2 1	6
						1	9						
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	2	Y	-0-		6
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	24	1	557	2	Y	-0-		6
-----													
ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	28	1	639	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	531	-0-	-151	-0-	24	1	507	2	Y	-0-		-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	549	-0-	-67	-0-	23	1	526	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	36	1	797	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	34	1	769	2	Y	-0-		-0-
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	33	1	695	2	Y	-0-		-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068	
09	2010 X	1791	-0-	-219	-0-	75	1	1716	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1849	-0-	1849	1849	79	1	1770	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1708	-0-	1708	3557	73	1	1635	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1694	-0-	1694	5251	77	1	1617	2	Y	-0-		-0-
01	7014 X	1763	-0-	-5251	-0-	80	1	1683	2	Y	-0-		-0-
*02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C			WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARZA, A.			WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO			WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PORRAS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057			
09	870 N	655	-0-	-215	-0-	27 1	627 2	Y	1	1 1			1
						1 9							
10	868 N	706	-0-	-162	-0-	30 1	676 2	Y	-0-				1
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	29 1	656 2	Y	-0-				1
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32 1	670 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	31 1	657 2	Y	-0-				-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	26 1	596 2	Y	1				1
						1 9							
-----													
ALFONSO			WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO			WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C				WELL #:	11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, A.				WELL #:	12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO				WELL #:	13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D				WELL #:	3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C				WELL #:	15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 47		RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1325	2	Y	1	1	1			2
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					2
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-					2
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	76	1	1596	2	Y	-0-	1	1			1
01	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	84	1	1768	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2156 N	2118	-0-	-38	-0-	89	1	2028	2	Y	1					1
						1	9									
ASCHE		WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138							
09	1200 N	947	-0-	-253	-0-	40	1	907	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712							
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					2
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	Y	-0-					2
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					2
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-	1	1			1
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	24	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890							
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2659	2	Y	1	1	1			11
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	123	1	2756	2	Y	1					12
11	2520 X	1220	-0-	-1300	-0-	52	1	1168	2	Y	-0-					12
12	2883 X	2632	-0-	-251	-0-	119	1	2513	2	Y	-0-	1	1			11
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	Y	1	2	1			10
02	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	106	1	2417	2	Y	1					11
						1	9									
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242							
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	766	-0-	-102	-0-	35	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	32 1	732 2	Y	-0-	1	
10	868 N	696	-0-	-172	-0-	30 1	666 2	Y	-0-	1	
11	810 N	696	-0-	-114	-0-	30 1	666 2	Y	-0-	1	
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	36 1	757 2	Y	-0-	1	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33 1	692 2	Y	-0-	1 1	
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	32 1	730 2	Y	-0-	-0-	
-----											
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810			
09	1560 X	1390	-0-	-170	-0-	58 1	1331 2	Y	1	1 1	6
						1 9					
10	1674 X	1504	-0-	-170	-0-	64 1	1439 2	Y	1		7
						1 9					
11	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	71 1	1599 2	Y	1		8
						1 9					
12	1674 X	1593	-0-	-81	-0-	72 1	1521 2	Y	-0-	2 1	6
01	1612 X	1570	-0-	-42	-0-	71 1	1498 2	Y	1	2 1	5
						1 9					
02	1568 X	1198	-0-	-370	-0-	50 1	1147 2	Y	1		6
						1 9					
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102			
09	420 N	317	-0-	-103	-0-	13 1	304 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	342	-0-	342	342	15 1	327 2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	326	-0-	326	668	14 1	312 2	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	332	-0-	332	1000	15 1	317 2	Y	-0-	-0-	
01	1322 X	322	-0-	-1000	-0-	15 1	307 2	Y	-0-	-0-	
*02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	-0-	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103			
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	66 1	1495 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	1619	-0-	1619	1619	69 1	1550 2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	1595	-0-	1595	3214	68 1	1527 2	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	1376	-0-	1376	4590	62 1	1314 2	Y	-0-	-0-	
01	5885 X	1295	-0-	-4590	-0-	59 1	1236 2	Y	-0-	-0-	
*02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	44 1	1011 2	Y	-0-	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9588 - 10090						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	28	1	637	2	Y	-0-	1	1			1
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	-0-					1
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					1
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	32	1	728	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9298 - 9837						
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	135	1	3068	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2554	-0-	2554	2554	109	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	2299	-0-	2299	4853	98	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	1932	-0-	1932	6785	87	1	1845	2	Y	-0-					-0-
01	9487 X	2702	-0-	-6785	-0-	123	1	2579	2	Y	-0-					-0-
*02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1811	2	Y	-0-					-0-
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10406 - 12598						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10102						
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	193	1	4401	2	Y	2	1	1			5
10	4867 X	3989	-0-	-878	-0-	171	1	3817	2	Y	1					6
11	4710 X	4083	-0-	-627	-0-	174	1	3909	2	Y	-0-					6
12	4867 X	4431	-0-	-436	-0-	200	1	4231	2	Y	-0-	2	1			4
01	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	191	1	4021	2	Y	2	2	1			4
02	4284 X	3701	-0-	-583	-0-	155	1	3544	2	Y	2					6
-----																
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9302 - 10175						
09	3600 X	3142	-0-	-458	-0-	132	1	3010	2	Y	-0-					15
10	T. A.	3248	-0-	3248	3248	139	1	3109	2	Y	-0-					15
11	T. A.	3061	-0-	3061	6309	130	1	2931	2	Y	-0-					15
12	T. A.	3045	-0-	3045	9354	138	1	2907	2	Y	-0-					15
01	12360 X	3006	-0-	-9354	-0-	136	1	2870	2	Y	-0-					15
*02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	122	1	2786	2	Y	-0-	14	6			-0-
-----																
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9952 - 9984						
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590 - 12025		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9987 - 10000		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 10115 - 10151		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 10394 - 12832		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9970 - 9980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	1	3	
						1	9				1 1		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	3	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	1	4	
						1	9						
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	3	
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	2	
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	6	1	126	2	Y	-0-	2	
-----													
JENNINGS RANCH C				WELL #:	35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 11623
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
ALFONSO				WELL #:	20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 10008
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	11	1	258	2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	467	-0-	467	-0-	20	1	447	2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	89	-0-	89	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	580	-0-	580	-0-	26	1	554	2	Y	-0-	-0-	
01	1474 X	338	-0-	-1136	-0-	15	1	323	2	Y	-0-	-0-	
*02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH A				WELL #:	13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11282
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH D				WELL #:	7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 10186
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 11343
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 10106	
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-
10	T. A.		364	-0-	364	364	16	1	348	2	Y	-0-
11	T. A.		329	-0-	329	693	14	1	315	2	Y	-0-
12	T. A.		289	-0-	289	982	13	1	276	2	Y	-0-
01	1375	X	393	-0-	-982	-0-	18	1	375	2	Y	-0-
*02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

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

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

09	570 N	566	-0-	-4	-0-	55	1	511	2	N	-0-				-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	54	1	537	2	N	-0-				-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	48	1	496	2	N	-0-				-0-
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	50	1	505	2	N	-0-				-0-
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	49	1	458	2	N	-0-				-0-
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	47	1	411	2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-				-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-				-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	28	1	287	2	N	-0-				-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	38	1	383	2	N	-0-				-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	N	-0-				-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	110	1	974	2	N	-0-				-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	195	1	1825	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	4056	-0-	956	-0-	370	1	3686	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3335	-0-	335	-0-	296	1	3039	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	2608	-0-	-492	-0-	234	1	2374	2	N	-0-				-0-
01	2716 X	1917	-0-	-799	-0-	184	1	1733	2	N	-0-				-0-
*02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	933	2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 9695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 10050
09	1950 X	1896	-0-	-54	-0-	80	1	1816	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1952	-0-	1952	1952	84	1	1868	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	1845	-0-	1845	3797	78	1	1767	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	1915	-0-	1915	5712	87	1	1828	2	Y	-0-	-0-
01	7623 X	1911	-0-	-5712	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	-0-
*02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 10057
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 10258
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 10112
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 9786
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9906 - 9990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	27 1	608 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	801	-0-	801	-0-	34 1	767 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	559	-0-	559	-0-	24 1	535 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	1001	-0-	1001	-0-	41 1	873 2	Y	79		79
							87 9					
01		3247 X	886	-0-	-2361	-0-	40 1	846 2	Y	-0-		79
*02		936 X	936	-0-	-0-	-0-	39 1	897 2	Y	-0-		79

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010 - 10288
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9792 - 9804
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	507	-0-	507	507	22	1	485	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	373	-0-	373	880	16	1	357	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	445	-0-	445	1325	20	1	425	2	Y	-0-		-0-
01	1573 X	248	-0-	-1325	-0-	11	1	237	2	Y	-0-		-0-
*02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746	
09	6060 X	5530	-0-	-530	-0-	233	1	5297	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	5844	-0-	5844	5844	250	1	5594	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	5350	-0-	5350	11194	227	1	5123	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	5296	-0-	5296	16490	239	1	5057	2	Y	-0-		-0-
01	21900 X	5410	-0-	-16490	-0-	246	1	5164	2	Y	-0-		-0-
*02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	209	1	4772	2	Y	-0-		-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	1		1
						1	9						
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	13	1	287	2	Y	1		2
						1	9						
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	13	1	269	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-		-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825	
09	2880 X	2450	-0-	-430	-0-	103	1	2346	2	Y	1	1 1	10
						1	9						
10	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	108	1	2407	2	Y	-0-		10
11	2610 N	2355	-0-	-255	-0-	100	1	2255	2	Y	-0-		10
12	2542 N	2302	-0-	-240	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-	2 1	8
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	2	Y	1	2 1	7
						1	9						
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	105	1	2387	2	Y	1		8
						1	9						



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	258	-0-	258	258	11 1	247 2	Y		-0-			-0-
11		T. A.	267	-0-	267	525	11 1	256 2	Y		-0-			-0-
12		T. A.	247	-0-	247	772	11 1	236 2	Y		-0-			-0-
01		1043 X	271	-0-	-772	-0-	12 1	259 2	Y		-0-			-0-
*02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 10234
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 10080
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 10547
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 10782
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	9667 - 9707
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086							
09	3870	X	2293	-0-	-1577	-0-	96	1	2196	2	Y	1	1	1	10
							1	9							
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	183	1	4085	2	Y	-0-			10
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	156	1	3514	2	Y	-0-			10
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	166	1	3498	2	Y	-0-	2	1	8
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	159	1	3352	2	Y	1	2	1	7
							1	9							
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	129	1	2936	2	Y	1			8
							1	9							
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930							
09	1950	X	1304	-0-	-646	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		1437	-0-	1437	1437	61	1	1376	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		1284	-0-	1284	2721	55	1	1229	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		1301	-0-	1301	4022	59	1	1242	2	Y	-0-			-0-
01	5391	X	1369	-0-	-4022	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-			-0-
*02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1 1498 2	1	1 1	Y	1	1	1			1
10	2294 N	2007	-0-	-287	-0-	86	1 1921 2	1	1	Y	-0-					1
11	2250 N	1553	-0-	-697	-0-	66	1 1487 2	1	1	Y	-0-					1
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1 1879 2	1	1	Y	-0-	1	1			-0-
01	2015 N	1304	-0-	-711	-0-	59	1 1244 2	1	1	Y	1	1	1			-0-
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	69	1 1568 2	1	1	Y	1					1
						1	9									

  

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

  

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

  

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

  

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

  

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	886	2	Y	1			1
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	Y	-0-			-0-
						36	1	815	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10015 - 10039

09	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 10851 - 11043

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

09	3180 X	2536	-0-	-644	-0-	107	1	2428	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
10	3286 X	2197	-0-	-1089	-0-	94	1	2102	2	Y	1			4
						1	9							
11	3180 X	1640	-0-	-1540	-0-	70	1	1570	2	Y	-0-			4
12	3038 X	2693	-0-	-345	-0-	122	1	2571	2	Y	-0-	2	1	2
01	2635 X	2598	-0-	-37	-0-	118	1	2479	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	2380 X	1862	-0-	-518	-0-	78	1	1783	2	Y	1			2
						1	9							

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	29	1	658	2	Y	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	27	1	628	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	567	-0-	567	567	24	1	543	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	526	-0-	526	1093	22	1	504	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	544	-0-	544	1637	25	1	519	2	Y	-0-	-0-
01	2194 X	557	-0-	-1637	-0-	25	1	532	2	Y	-0-	-0-
*02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224
09	3060 X	2706	-0-	-354	-0-	114	1	2591	2	Y	1	9
						1	9					
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	240	1	5362	2	Y	1	10
						1	9					
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	180	1	4059	2	Y	-0-	10
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	178	1	3760	2	Y	-0-	8
01	3999 X	3562	-0-	-437	-0-	162	1	3399	2	Y	1	7
						1	9				2	1
02	3612 X	3037	-0-	-575	-0-	127	1	2909	2	Y	1	8
						1	9					
-----												
ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	29	1	660	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	31	1	688	2	Y	-0-	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-	-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	32	1	677	2	Y	-0-	-0-
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	26	1	602	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	117	-0-	117	117	5	1	112	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	217	-0-	217	334	9	1	208	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	168	-0-	168	502	8	1	160	2	Y	-0-	-0-
01	658 X	156	-0-	-502	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	-0-
*02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		95	RRCID ->	209641	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	9708 - 9790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	72 1	1632 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1547	-0-	1547	1547	66 1	1481 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	1063	-0-	1063	2610	45 1	1018 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	1078	-0-	1078	3688	49 1	1029 2	Y	-0-		-0-
01		4433 X	745	-0-	-3688	-0-	34 1	711 2	Y	-0-		-0-
*02		685 X	685	-0-	-0-	-0-	29 1	656 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	36	RRCID ->	209647	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 10058 - 10281
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO				WELL #:	42	RRCID ->	210429	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 9977 - 10274
09		420 N	307	-0-	-113	-0-	13 1	293 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	13 1	300 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	13 1	280 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	287 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	12 1	264 2	Y	1		1
							1 9					
-----												
JENNINGS, ROY				WELL #:	8	RRCID ->	210449	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9067 - 9992
09		2040 N	1549	-0-	-491	-0-	150 1	1399 2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	160 1	1593 2	N	-0-		-0-
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	181 1	1862 2	N	-0-		-0-
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	177 1	1794 2	N	-0-		-0-
01		1767 N	1475	-0-	-292	-0-	142 1	1333 2	N	-0-		-0-
02		1904 N	1116	-0-	-788	-0-	113 1	1003 2	N	-0-		-0-
-----												
ALFONSO				WELL #:	32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9364 - 10126
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	33 1	759 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	735	-0-	735	735	31 1	704 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	890	-0-	890	1625	38 1	852 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	740	-0-	740	2365	33 1	707 2	Y	-0-		-0-
01		3127 X	762	-0-	-2365	-0-	35 1	727 2	Y	-0-		-0-
*02		709 X	709	-0-	-0-	-0-	30 1	679 2	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736 - 9804
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	468	-0-	468	468	20	1	448	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	461	-0-	461	929	20	1	441	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	474	-0-	474	1403	21	1	453	2	Y	-0-			-0-
01	1874 X	471	-0-	-1403	-0-	21	1	450	2	Y	-0-			-0-
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	348	-0-	348	348	15	1	333	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	317	-0-	317	665	13	1	304	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	368	-0-	368	1033	17	1	351	2	Y	-0-			-0-
01	1412 X	379	-0-	-1033	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-
*02	318 X	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

09	990 N	984	-0-	-6	-0-	41	1	943	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1053	-0-	1053	1053	45	1	1008	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1163	-0-	1163	2216	49	1	1114	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1115	-0-	1115	3331	50	1	1065	2	Y	-0-			-0-
01	4371 X	1040	-0-	-3331	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-
*02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

09	1200 N	894	-0-	-306	-0-	38	1	856	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-			-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	996	-0-	-306	-0-	45	1	951	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1105	-0-	-71	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

09	2610 X	1504	-0-	-1106	-0-	63	1	1440	2	Y	-0-	1	1	3
						1	9							
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	-0-			3
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-			3
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-	1	1	2
01	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	71	1	1489	2	Y	-0-	1	1	1
02	1456 N	1163	-0-	-293	-0-	49	1	1114	2	Y	-0-			1

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	701	-0-	701	701	30	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	689	-0-	689	1390	29	1	660	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	708	-0-	708	2098	32	1	676	2	Y	-0-			-0-
01	2819 X	721	-0-	-2098	-0-	33	1	688	2	Y	-0-			-0-
*02	653 X	653	-0-	-0-	-0-	27	1	626	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	17	1	382	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	16	1	354	2	Y	-0-	-0-
-----												
ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016				
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	124	1	1159	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	94	1	934	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	864	-0-	-156	-0-	77	1	787	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1004	-0-	-329	-0-	90	1	914	2	N	-0-	-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1	1101	2	N	-0-	-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	100	1	883	2	N	-0-	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357				
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	36	1	822	2	Y	-0-	1 1
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-	-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	40	1	845	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	40	1	841	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	33	1	756	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000				
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	12	1	280	2	Y	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	11	1	262	2	Y	-0-	-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 N	2699	-0-	-1	-0-	113	1	2585	2	Y	1	1	1	9
						1	9							
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	122	1	2721	2	Y	-0-			9
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	Y	-0-			9
12	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	128	1	2712	2	Y	-0-	1	1	8
01	2852 N	2771	-0-	-81	-0-	126	1	2644	2	Y	1	2	1	7
						1	9							
02	2548 N	2431	-0-	-117	-0-	102	1	2328	2	Y	1			8
						1	9							
ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 9472		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 - 11310		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	89	1	2024	2	Y	-0-	1	1			4
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					4
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	Y	-0-					4
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	-0-	1	1			3
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					3
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	78	1	1771	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

09	750 N	612	-0-	-138	-0-	26	1	585	2	Y	1	1	1			7
						1	9									
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					7
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					7
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					7
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	Y	-0-					7
02	840 N	707	-0-	-133	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					7

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10070 - 10094				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10055 - 10100				
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	2	Y	-0-			-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-			-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	Y	-0-			-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	-0-			-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-			-0-
-----															
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9474 - 11658				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 11241				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9511 - 9827				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8960 - 9914				
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	40	1	919	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		892	-0-	892	892	38	1	854	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		789	-0-	789	1681	34	1	755	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		1884	-0-	1884	3565	85	1	1799	2	Y	-0-			-0-
01	5363	X	1798	-0-	-3565	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-			-0-
*02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	Y	-0-			-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9322 - 9494				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198								
09	6660 X	5758	-0-	-902	-0-	242	1	5516	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	5891	-0-	5891	5891	252	1	5639	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	5524	-0-	5524	11415	235	1	5289	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	5789	-0-	5789	17204	262	1	5527	2	Y	-0-					-0-
01	22764 X	5560	-0-	-17204	-0-	252	1	5308	2	Y	-0-					-0-
*02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	206	1	4705	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838								
09	960 N	596	-0-	-364	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1207	-0-	1207	1207	52	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	762	-0-	762	1969	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	920	-0-	920	2889	42	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	3916 X	1027	-0-	-2889	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					-0-
*02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750								
09	750 N	358	-0-	-392	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	816	-0-	816	816	35	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	699	-0-	699	1515	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	654	-0-	654	2169	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	2718 X	549	-0-	-2169	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
*02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078								
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					3
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					3
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					3
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					3
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	2			Y	-0-					3

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
-----																
A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-					-0-
01	T. A.	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369								
09	8070 X	6888	-0-	-1182	-0-	290	1	6594	2	N	4	3	1			15
10	8277 X	7493	-0-	-784	-0-	321	1	7170	2	N	2					17
11	8010 X	6885	-0-	-1125	-0-	293	1	6591	2	N	1					18
12	7998 X	7310	-0-	-688	-0-	330	1	6979	2	N	1	5	1			14
01	7502 X	7378	-0-	-124	-0-	335	1	7040	2	N	3	5	1			12
02	6776 X	5800	-0-	-976	-0-	243	1	5554	2	N	3					15
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		40	RRCID ->		229097	COMPL. DATE		03/11/2007	TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		19	RRCID ->		229966	COMPL. DATE		03/01/2007	TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		18	RRCID ->		230015	COMPL. DATE		02/05/2007	TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AMANDO GARZA TRUST			WELL #:		3	RRCID ->		230801	COMPL. DATE		08/26/2007	TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344			
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	353	1	8040	2	N	3	3	1	18
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	375	1	8389	2	N	2			20
11	7950	X	7499	-0-	-451	-0-	319	1	7179	2	N	1			21
12	8680	X	6978	-0-	-1702	-0-	315	1	6662	2	N	1	4	1	18
01	8773	X	7153	-0-	-1620	-0-	325	1	6826	2	N	2	4	1	16
*02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	337	1	7694	2	N	2			18
-----															
JENNINGS RANCH C			WELL #:		62	RRCID ->		230955	COMPL. DATE		02/17/2007	TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF. 9684 - 9710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF. 9550 - 9699				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	231305	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9983 - 10253				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF. 8504 - 8608				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9350 - 9796				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10022 - 10194				
09	2310 X	1572	-0-	-738	-0-	66	1	1506	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1976	-0-	1976	1976	85	1	1891	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	1674	-0-	1674	3650	71	1	1603	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	1805	-0-	1805	5455	82	1	1723	2	Y	-0-				-0-
01	7253 X	1798	-0-	-5455	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-				-0-
*02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	10 1	221 2		Y	1	1 1		3
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 9	266 2		Y	1			4
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	1 9	167 2		Y	1			5
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7 1	322 2		Y	1	1 1		5
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	1 9	252 2		Y	1	1 1		5
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2		Y	1			6
						1 9							

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536
09	4500 X	4201	-0-	-299	-0-	4201 2			Y	-0-		-0-
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2			Y	-0-		-0-
11	4350 X	4331	-0-	-19	-0-	4331 2			Y	-0-		-0-
12	4433 X	4269	-0-	-164	-0-	4269 2			Y	-0-		-0-
01	4557 X	4333	-0-	-224	-0-	4333 2			Y	-0-		-0-
02	4116 X	3458	-0-	-658	-0-	3458 2			Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	3 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6600 X	3694	-0-	-2906	-0-	155 1	3537 2		N	2	2 1		8
						2 9							
10	6820 X	4541	-0-	-2279	-0-	194 1	4345 2		N	2			10
						2 9							
11	6600 X	4271	-0-	-2329	-0-	182 1	4089 2		N	-0-			10
12	6820 X	4326	-0-	-2494	-0-	195 1	4130 2		N	1	3 1		8
						1 9							
01	4867 X	2814	-0-	-2053	-0-	128 1	2684 2		N	2	3 1		7
						2 9							
*02	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	538 1	12290 2		N	2			9
						2 9							

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000
09	3150 X	2094	-0-	-1056	-0-	88 1	2000 2		N	5	4 1	16
						6 9						
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	101 1	2262 2		N	3		19
						3 9						
11	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	118 1	2647 2		N	2		21
						2 9						
12	3007 X	2692	-0-	-315	-0-	122 1	2569 2		N	1	6 1	16
						1 9						
01	3007 X	2864	-0-	-143	-0-	130 1	2730 2		N	4	7 1	13
						4 9						
02	2576 X	2074	-0-	-502	-0-	87 1	1983 2		N	4		17
						4 9						

ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	33 1	761 2		N	1	1 1	-0-
						1 9						
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44 1	994 2		N	-0-		-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48 1	1073 2		N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44 1	930 2		N	-0-		-0-
01	1023 N	787	-0-	-236	-0-	36 1	751 2		N	-0-		-0-
02	1036 N	777	-0-	-259	-0-	33 1	744 2		N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	80	1	1815	2	N	1	1 1	13
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1883	2	N	1		14
11	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	81	1	1814	2	N	1		15
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	87	1	1829	2	N	1	1 1	15
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	86	1	1811	2	N	1	2 1	14
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-	70	1	1593	2	N	1		15
-----													
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840				
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	161	1	3656	2	N	1	1 1	2
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	163	1	3657	2	N	-0-		2
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	148	1	3344	2	N	-0-		2
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	155	1	3274	2	N	-0-	1 1	1
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	156	1	3273	2	N	1	1 1	1
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2713	2	N	1		2
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198				
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	78	1	1769	2	N	2	2 1	4
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	2	N	1		5
11	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	76	1	1703	2	N	-0-		5
12	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	82	1	1723	2	N	-0-	2 1	3
01	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	81	1	1712	2	N	2	3 1	2
02	1652 N	1464	-0-	-188	-0-	61	1	1401	2	N	2		4
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394				
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	39	1	892	2	N	-0-		1
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	N	-0-		1
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	N	-0-		1
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	N	-0-		1
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	2	N	-0-	1 1	-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	65 1	1470 2	N	2	1 1	4
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	2 9	1514 2	N	1		5
11	1590 N	827	-0-	-763	-0-	1 9	792 2	N	-0-		5
12	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	35 1	1473 2	N	-0-	2 1	3
01	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	70 1	1288 2	N	1	2 1	2
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1 9	1252 2	N	1		3
						55 1					
						1 9					
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	3 1	75 2	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 2	N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3 1	71 2	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 2	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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

RMB OPERATING LLC 714207  
 ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-			-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-			-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500	3			N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	8	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	87	-0-	-254	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	208	-0-	-164	-0-	6	1	202	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	7	1	226	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10168 - 10202

09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	2	Y	-0-			18
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2707	2	Y	-0-			18
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1900	2	Y	-0-			18
12	2418 N	646	-0-	-1772	-0-	18	1	628	2	Y	-0-			18
01	2480 N	1550	-0-	-930	-0-	45	1	1505	2	Y	-0-			18
02	1820 N	1732	-0-	-88	-0-	50	1	1682	2	Y	-0-			18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	Y	-0-			26
						387	3							
10	403 N	276	-0-	-127	-0-	16	1	4	2	Y	1			27
						255	3	1	9					
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	Y	-0-			27
						341	3							
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	24	1	367	3	Y	-0-			27
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	1			28
						1	9							
*02	336 N	266	-0-	-70	-0-	19	1	247	2	Y	-0-	2	6	26

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	27	1	5	2	Y	3			29
						431	3	3	9					
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	3			32
						386	3	3	9					
*11	510 N	377	-0-	-133	-0-	22	1	7	2	Y	-0-			32
						348	3							
*12	496 N	387	-0-	-109	-0-	23	1	364	3	Y	-0-			32
*01	434 N	331	-0-	-103	-0-	19	1	312	2	Y	-0-			32
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	21	1	272	2	Y	9			41
						10	9							
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744					
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	Y	-0-			111
						978	3							
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	75	1	16	2	Y	-0-			111
						1170	3							
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	22	2	Y	-0-			111
						1118	3							
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	3	Y	-0-			111
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	2	Y	1	102 1		10
						1	9							
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	Y	-0-			10
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440					
09	3150 X	2741	-0-	-409	-0-	159	1	34	2	N	2			44
						2546	3	2	9					
10	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	188	1	38	2	N	3			47
						2939	3	3	9					
11	3150 X	2749	-0-	-401	-0-	161	1	50	2	N	3			50
						2535	3	3	9					
12	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	177	1	2759	3	N	3			53
						3	9							
01	3255 X	3100	-0-	-155	-0-	179	1	2915	2	N	5			58
						6	9							
02	2856 X	2779	-0-	-77	-0-	198	1	2580	2	N	1			59
						1	9							
CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			54
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			54
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			54
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			54
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			54
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-			54
OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424					
09	3240 X	2667	-0-	-573	-0-	2647	2	20	9	Y	18	185 1		30
10	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2761	2	11	9	Y	10			40
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2784	2	17	9	Y	15			55
12	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	2480	2	19	9	Y	17			72
01	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	2573	2	14	9	Y	13			85
02	2604 X	2252	-0-	-352	-0-	2246	2	6	9	Y	5			90

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	81
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	81
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	81
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	81
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	81
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	81

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	219 1	3203 2	N	40	181 1	180
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	226 1	3161 2	N	50		230
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	196 1	2998 2	N	54		284
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	252 1	3973 2	N	65		349
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	220 1	3565 2	N	15	182 1	182
*02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	169 1	3143 2	N	20		202

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-		N	-0-		157
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1	437 2	N	-0-		157
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-		N	-0-		157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-		N	-0-		157
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	389 2	N	-0-		157

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145





OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748		WELL #: 2		RRCID -> 256329	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11220	- 11396	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	211 1	1439 2	N	3		274
10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	188 1	1360 2	N	-0-		274
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	168 1	1059 2	N	3	177 1	100
12	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	158 1	1161 2	N	-0-		100
01	1550 N	1212	-0-	-338	-0-	161 1	1051 2	N	-0-		100
02	1148 N	1031	-0-	-117	-0-	149 1	882 2	N	-0-		100
-----											
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273104		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172		
09	6900 X	3947	-0-	-2953	-0-	252 1	3683 2	N	11	182 1	115
10	7130 X	2889	-0-	-4241	-0-	193 1	2696 2	N	-0-		115
11	6510 X	5499	-0-	-1011	-0-	327 1	5016 2	N	142	188 1	69
12	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	392 1	6195 2	N	-0-		69
01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	361 1	5852 2	N	271	185 1	155
02	5124 X	4989	-0-	-135	-0-	254 1	4735 2	N	-0-		155
-----											
CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 226742	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 16680	PERF.15194	- 15220	
09	5258	4644	-0-	-614	-0-	294 1	4289 2	N	55		339
10	5191	4905	-0-	-286	-0-	326 1	4550 2	N	26	183 1	182
11	4470	2783	-0-	-1687	-0-	168 1	2568 2	N	43		225
12	4619	2993	-0-	-1626	-0-	174 1	2743 2	N	69		294
01	4619	2721	-0-	-1898	-0-	155 1	2511 2	N	50	180 1	164
02	4172	2673	-0-	-1499	-0-	134 1	2500 2	N	35		199
-----											
CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #: 20H		RRCID -> 283030	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11808	- 15518	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//	18150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SN EF MAVERICK, LLC			797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10874 - 12464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		161
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:	2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906	
09	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	1333	N		-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)			18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178								
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:	1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170	
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57 1	566 2	Y	-0-	1
10	DLQ G-10		253	-0-	253	-0-	25 1	228 2	Y	-0-	1
11	579	N	326	-0-	-253	-0-	44 1	282 2	Y	-0-	1
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27 1	138 2	Y	-0-	1
01	248	N		-0-	-248	-0-			Y	-0-	1
02	308	N		-0-	-308	-0-			Y	-0-	1
-----											
GUTIERREZ, J. M. C		WELL #:	1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:	3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 5430 - 5505	
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	112 1	1105 2	Y	-0-	4
10	DLQ G-10		1364	-0-	1364	-0-	134 1	1230 2	Y	-0-	4
11	2300	N	1084	-0-	-1216	-0-	147 1	937 2	Y	-0-	4
12	1136	N	988	-0-	-148	-0-	160 1	827 2	Y	1	5
							1 9				
01	1178	N	802	-0-	-376	-0-	134 1	668 2	Y	-0-	5
02	1008	N	787	-0-	-221	-0-	131 1	656 2	Y	-0-	5

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156												
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	14	1	126	2	Y	-0-	-0-
11	239 N	99	-0-	-140	-0-	13	1	86	2	Y	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	7	7
						8	9					
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	2	Y	-0-	7
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	10	1	51	2	Y	-0-	7
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112												
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	2	Y	-0-	3
10	DLQ G-10	1441	-0-	1441	-0-	141	1	1300	2	Y	-0-	3
11	1918 N	477	-0-	-1441	-0-	65	1	412	2	Y	-0-	3
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	68	1	352	2	Y	-0-	3
01	1271 N	393	-0-	-878	-0-	66	1	327	2	Y	-0-	3
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	50	1	248	2	Y	-0-	3
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																				
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	
																				BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376																				
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530																				
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2				N	-0-						-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-						-0-
11		750 N	509	-0-	-241	-0-	-0-	509	2				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																				
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070																				
09		390 N	125	-0-	-265	-0-	-0-	125	2				N	-0-						-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-						-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-						-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-						-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-						-0-
*02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-						-0-
-----																				
CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																				
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470																				
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-							-0-
10		DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	110	11	1	99	2	Y	-0-							-0-
11		208 N	98	-0-	-110	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-							-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-							-0-
*01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	214	2	Y	-0-							-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-							-0-
-----																				
CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																				
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104																				
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1487	2	Y	-0-							4
10		DLQ G-10	1746	-0-	1746	-0-	1746	171	1	1575	2	Y	-0-							4
11		2300 N	1430	-0-	-870	-0-	-870	194	1	1236	2	Y	-0-							4
12		2153 N	1277	-0-	-876	-0-	-876	207	1	1069	2	Y	-0-							5
01		1426 N	1163	-0-	-263	-0-	-263	194	1	969	2	Y	-0-							5
02		1288 N	1069	-0-	-219	-0-	-219	178	1	891	2	Y	-0-							5
-----																				
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200																				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6817 - 7112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998										TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6936 - 7215	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003										TOTAL DEPTH	13564	PERF.	7310 - 7320	
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2		Y	-0-			15
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2		Y	-0-			15
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			15
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3 9	Y	3			18
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2		Y	-0-			18
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			18
-----														
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676	
09	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	1265	2		Y	-0-			50
10	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2		Y	-0-			50
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	2		Y	-0-			50
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1442	2	7 9	Y	6			56
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-			56
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	1334	2		Y	-0-			56
-----														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007										TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874	
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	206	1	1493 2	N	-0-			-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	130	1	990 2	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112 2	N	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	64	1	718 2	N	-0-			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500 2	N	-0-			-0-
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716 3	N	-0-			-0-
-----														
CINCO DE MAYO ( 900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: ZAPATA				
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560														
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011										TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560										
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2216 - 2222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4580 - 4616			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6558 - 8268			
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3		N	-0-			-0-
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	565 3		N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-			-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3		N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02	504 N	370	-0-	-134	-0-	370 3		N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		3		RRCID ->		213688		COMPL. DATE		09/22/2005		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 8872 - 8982	
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-				-0-				
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-				-0-				
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-				-0-				
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-				-0-				
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-				-0-				
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-				-0-				

MARTINEZ		WELL #:		1		RRCID ->		215740		COMPL. DATE		12/18/2005		TOTAL DEPTH		9968 PERF. 7892 - 9246	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-				
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-				-0-				
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-				-0-				
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-				-0-				

MARTINEZ		WELL #:		2		RRCID ->		215741		COMPL. DATE		12/15/2005		TOTAL DEPTH		10054 PERF. 8660 - 9034	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-				-0-				
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-				-0-				
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-				-0-				
01	3100 N	3593	-0-	493	493	3593 3		N	-0-				-0-				
*02	2800 N	2924	-0-	124	617	2924 3		N	-0-				-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	
-----											
LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554			
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3	N	-0-	-0-	
10	744 N	425	-0-	-319	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
02	700 N	490	-0-	-210	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
-----											
MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752			
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
-----											
ZACHRY		WELL #: 2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128			
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	102	1	1325 3	N	-0-	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	103	1	1299 3	N	-0-	
11	1380 N	940	-0-	-440	-0-	102	1	838 3	N	-0-	
12	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	104	1	1319 3	N	-0-	
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1663 3	N	-0-	
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	866 3	N	-0-	
-----											
ZACHRY		WELL #: 3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144			
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	240	1	3112 3	N	-0-	
10	3286 X	3252	-0-	-34	-0-	240	1	3012 3	N	-0-	
11	3180 X	2137	-0-	-1043	-0-	231	1	1906 3	N	-0-	
12	3472 X	3280	-0-	-192	-0-	240	1	3040 3	N	-0-	
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	243	1	3950 3	N	-0-	
02	3136 X	2322	-0-	-814	-0-	233	1	2089 3	N	-0-	
-----											
SAN FERNANDO		WELL #: 4		RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340			
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3	N	-0-	-0-	
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3	N	-0-	-0-	
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-	-0-	
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3	N	-0-	-0-	
01	1426 X	1363	-0-	-63	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	
*02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-	-0-	
-----											
ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25 3	N	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26 3	N	-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17 3	N	-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27 3	N	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35 3	N	-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21 3	N	-0-	



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
ZACHRY		WELL #: 5		RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-	-0-	34	1	436	3	N	-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	35	1	442	3	N	-0-
11	360	N	322	-0-	-38	35	1	287	3	N	-0-
12	496	N	480	-0-	-16	35	1	445	3	N	-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	35	1	574	3	N	-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-
-----											
SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793			
09	981	N	981	-0-	-0-	981	3		N	-0-	35
10	904	N	904	-0-	-0-	904	3		N	-0-	35
11	555	N	555	-0-	-0-	555	3		N	-0-	35
12	523	N	523	-0-	-0-	523	3		N	-0-	35
01	885	N	885	-0-	-0-	885	3		N	-0-	35
*02	512	N	512	-0-	-0-	512	3		N	-0-	35
-----											
ZACHRY		WELL #: 6		RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
09	1440	N	1424	-0-	-16	102	1	1322	3	N	-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	116	1	1455	3	N	-0-
11	1320	N	1077	-0-	-243	117	1	960	3	N	-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	122	1	1544	3	N	-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	119	1	1924	3	N	-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	123	1	1103	3	N	-0-
-----											
MARTINEZ-URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SAN FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222			
09	1290	N	1204	-0-	-86	1204	3		N	-0-	-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	1175	3		N	-0-	-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	1329	3		N	-0-	-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	1388	3		N	-0-	-0-
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	1363	3		N	-0-	-0-
02	1232	N	948	-0-	-284	948	3		N	-0-	-0-
-----											
SANTA MARIA LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732			
09	454	N	454	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	462	3		N	-0-	-0-
11	480	N	339	-0-	-141	339	3		N	-0-	-0-
12	465	N	125	-0-	-340	125	3		N	-0-	-0-
01	465	N	202	-0-	-263	202	3		N	-0-	-0-
02	308	N	172	-0-	-136	172	3		N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
ZACHRY		WELL #:		7	RRCID ->	241934	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10497	PERF. 8076 - 10066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-				-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	123	1	1549	3	N	-0-				-0-
11	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	113	1	934	3	N	-0-				-0-
12	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	118	1	1494	3	N	-0-				-0-
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	118	1	1917	3	N	1	1	8		-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	1141	3	N	-0-				-0-
-----															
SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	242072	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 6294 - 8712				
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-				45
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				45
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	3			N	-0-				45
12	465 N	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-				45
01	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	3			N	-0-				45
02	308 N	147	-0-	-161	-0-	147	3			N	-0-				45
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 7938 - 9408				
09	6750 X	5991	-0-	-759	-0-	5991	2			Y	-0-				4
10	6820 X	6495	-0-	-325	-0-	6495	2			Y	-0-				4
11	6600 X	6339	-0-	-261	-0-	6339	2			Y	-0-				4
12	6820 X	6117	-0-	-703	-0-	6117	2			Y	-0-				4
*01	6820 X	6046	-0-	-774	-0-	6046	2			Y	-0-				4
02	5908 X	4915	-0-	-993	-0-	4915	2			Y	-0-				4
-----															
JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2		Y	-0-			4
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2		Y	-0-			4
11	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2		Y	-0-			4
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		Y	-0-			4
*01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		Y	-0-			4
*02	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		Y	-0-			4
-----													
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208	
09	5190 X	4589	-0-	-601	-0-	226	1	3671	2	N	-0-		-0-
						692	3						
10	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	323	1	5073	2	N	-0-		-0-
						988	3						
*11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	321	1	4628	2	N	-0-		-0-
						1062	3						
*12	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	319	1	5053	2	N	-0-		-0-
						1140	3						
*01	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	325	1	6238	2	N	-0-		-0-
02	5768 X	5532	-0-	-236	-0-	254	1	5278	2	N	-0-		-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044	
09	4170 X	3435	-0-	-735	-0-	169	1	2748	2	N	-0-		-0-
						518	3						
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	234	1	3690	2	N	-0-		-0-
						718	3						
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	234	1	3370	2	N	1		1
						771	3	1	9				
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	225	1	3570	2	N	-0-		1
						807	3						
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	231	1	4449	2	N	-0-		1
02	4200 X	4097	-0-	-103	-0-	188	1	3909	2	N	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1393	2	N	-0-			-0-
						262	3							
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	N	-0-			-0-
						352	3							
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	115	1	1672	2	N	1			1
						384	3		1	9				
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-			1
						377	3							
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	N	-0-			1
*02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	N	-0-			1
-----														
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-			-0-
						82	3							
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
						53	3							
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	9	1	149	2	N	1			1
						37	3		1	9				
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	6	1	78	2	N	-0-			1
						18	3							
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-			1
*02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	N	-0-			1
-----														
TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924		
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			1
						11	2			Y	-0-			1
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	19	2			Y	-0-			1
						107	2			Y	-0-			1
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	421	2			Y	-0-			1
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			1
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	28 N	6	-0-	-22	-0-					Y	-0-			1
-----														
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 - 9830		
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	39	1	655	2	N	-0-			-0-
						124	3							
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	N	-0-			-0-
						161	3							
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	N	1			1
						179	3		1	9				
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	N	-0-			1
						164	3							
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-			1
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-			1
-----														
TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985		
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-			1
						100	2			Y	-0-			1
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	123	2			Y	-0-			1
						90	2			Y	-0-			1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			1
						140	2			Y	-0-			1
12	93 N	90	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9014 - 10046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2520 X	2483	-0-	-37	-0-	122 1	1987 2	N	-0-		-0-
							374 3					
10		2604 X	2354	-0-	-250	-0-	119 1	1871 2	N	-0-		-0-
							364 3					
11		2490 N	2150	-0-	-340	-0-	114 1	1655 2	N	-0-		-0-
							381 3					
12		2573 N	2113	-0-	-460	-0-	103 1	1639 2	N	-0-		-0-
							371 3					
01		2356 N	2109	-0-	-247	-0-	104 1	2005 2	N	-0-		-0-
02		2016 N	1807	-0-	-209	-0-	83 1	1724 2	N	-0-		-0-
-----												
JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7686 - 7842
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9205
09		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-		-0-
11		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		N	-0-		-0-
12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2		N	-0-		-0-
01		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2		N	-0-		-0-
*02		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9999 - 10303
09		2010 N	1850	-0-	-160	-0-	90 1	1482 2	N	-0-		-0-
							278 3					
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	128 1	2011 2	N	-0-		-0-
							391 3					
11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	127 1	1826 2	N	1		1
							419 3			1 9		
12		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	121 1	1930 2	N	-0-		1
							435 3					
01		2542 N	2503	-0-	-39	-0-	124 1	2379 2	N	-0-		1
*02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	103 1	2142 2	N	-0-		1
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9906 - 10134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	8697 - 9120
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	5970	X	3864	-0-	-2106	-0-	351 1	3513 2	N		-0-			-0-
10	5177	X	4285	-0-	-892	-0-	371 1	3914 2	N		-0-			-0-
11	5010	X	4088	-0-	-922	-0-	349 1	3739 2	N		-0-			-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	388 1	4084 2	N		-0-			-0-
01	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	354 1	3720 2	N		-0-			-0-
02	3864	X	3819	-0-	-45	-0-	373 1	3446 2	N		-0-			-0-
-----														
TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146						
09	870	N	790	-0-	-80	-0-	790 2		Y		-0-			2
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	661 2		Y		-0-			2
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y		-0-			2
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y		-0-			2
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y		-0-			2
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		Y		-0-			2
-----														
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754						
09	2580	N	2509	-0-	-71	-0-	228 1	2281 2	N		-0-			-0-
10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	225 1	2372 2	N		-0-			-0-
11	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	200 1	2139 2	N		-0-			-0-
12	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	214 1	2254 2	N		-0-			-0-
01	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	213 1	2232 2	N		-0-			-0-
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	230 1	2123 2	N		-0-			-0-
-----														
RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014						
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	156 1	1555 2	N		-0-			-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	151 1	1595 2	N		-0-			-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	136 1	1457 2	N		-0-			-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	139 1	1464 2	N		-0-			-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	136 1	1424 2	N		-0-			-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	139 1	1284 2	N		-0-			-0-
-----														
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913						
09	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	125 1	1590 2	N		-0-			-0-
10	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	127 1	1541 2	N		-0-			-0-
11	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	131 1	1593 2	N		-0-			-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	177 1	2133 2	N		-0-			-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	161 1	1761 2	N		-0-			-0-
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	111 1	1330 2	N		-0-			-0-
-----														
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988						
09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	352 1	3522 2	N		-0-			-0-
10	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	351 1	3705 2	N		-0-			-0-
11	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	331 1	3545 2	N		-0-			-0-
12	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	342 1	3596 2	N		-0-			-0-
01	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	338 1	3550 2	N		-0-			-0-
*02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	358 1	3311 2	N		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9728 - 9904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		1050 N	848	-0-	-202	-0-	77	1	771	2	N	-0-		-0-
10		992 N	674	-0-	-318	-0-	58	1	616	2	N	-0-		-0-
11		960 N	626	-0-	-334	-0-	53	1	573	2	N	-0-		-0-
12		868 N	534	-0-	-334	-0-	46	1	488	2	N	-0-		-0-
01		682 N	579	-0-	-103	-0-	50	1	529	2	N	-0-		-0-
*02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	2	N	-0-		-0-
-----														
RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9636 - 11178		
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	N	-0-		-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	N	-0-		-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	2	N	-0-		-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-		-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	N	-0-		-0-
*02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-		-0-
-----														
MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10908 - 11108		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8933 - 10058		
09		1170 N	1168	-0-	-2	-0-	106	1	1062	2	N	-0-		-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1026	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	948	-0-	-132	-0-	81	1	867	2	N	-0-		-0-
12		1209 N	956	-0-	-253	-0-	83	1	873	2	N	-0-		-0-
01		1116 N	945	-0-	-171	-0-	82	1	863	2	N	-0-		-0-
02		896 N	840	-0-	-56	-0-	82	1	758	2	N	-0-		-0-
-----														
CUELLAR, MARIA		WELL #:		2	RRCID ->	144501	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7506 - 8878		
09		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			Y	-0-		-0-
10		6169 X	6127	-0-	-42	-0-	6127	2			Y	-0-		-0-
11		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			Y	-0-		-0-
12		6200 X	6100	-0-	-100	-0-	6100	2			Y	-0-		-0-
01		6200 X	6011	-0-	-189	-0-	6011	2			Y	-0-		-0-
02		5656 X	5214	-0-	-442	-0-	5214	2			Y	-0-		-0-
-----														
TREVINO		WELL #:		13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8663 - 8766		
09		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			Y	-0-		2
10		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-		2
11		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-		2
12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-		2
*01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-		2
*02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-		2
-----														
MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8688 - 8884		
09		7740 X	7480	-0-	-260	-0-	680	1	6800	2	N	-0-		-0-
10		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	762	1	8040	2	N	-0-		-0-
11		7830 X	7740	-0-	-90	-0-	660	1	7080	2	N	-0-		-0-
12		8091 X	7635	-0-	-456	-0-	663	1	6972	2	N	-0-		-0-
01		8804 X	8452	-0-	-352	-0-	735	1	7717	2	N	-0-		-0-
02		7952 X	6974	-0-	-978	-0-	681	1	6293	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8328 - 8370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321 - 10568
09	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	230 1	2932 2	N	-0-	-0-	
10	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	224 1	2719 2	N	-0-	-0-	
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	225 1	2742 2	N	-0-	-0-	
12	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	240 1	2906 2	N	-0-	-0-	
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	265 1	2896 2	N	-0-	-0-	
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	230 1	2765 2	N	-0-	-0-	
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8918 - 9118
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	3431 2		Y	-0-	-0-	
10	3782	X	3301	-0-	-481	-0-	3301 2		Y	-0-	-0-	
11	3570	X	3136	-0-	-434	-0-	3136 2		Y	-0-	-0-	
12	3689	X	3274	-0-	-415	-0-	3274 2		Y	-0-	-0-	
01	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	3257 2		Y	-0-	-0-	
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	2561 2		Y	-0-	-0-	
-----												
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	64 1	498 2	N	-0-	-0-	
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	63 1	505 2	N	-0-	-0-	
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	57 1	479 2	N	-0-	-0-	
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	52 1	439 2	N	-0-	-0-	
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	54 1	429 2	N	-0-	-0-	
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	54 1	373 2	N	-0-	-0-	
-----												
URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332
09	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	816 1	8158 2	N	-0-	-0-	
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	832 1	8781 2	N	-0-	-0-	
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	803 1	8605 2	N	-0-	-0-	
12	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	835 1	8784 2	N	-0-	-0-	
01	9610	X	9520	-0-	-90	-0-	828 1	8692 2	N	-0-	-0-	
02	8792	X	8487	-0-	-305	-0-	829 1	7658 2	N	-0-	-0-	
-----												
TREVINO		WELL #:		16	RRCID ->	150174	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8864 - 9072
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	-0-	
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-	
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036 2		N	-0-	-0-	
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893 2		N	-0-	-0-	
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-	-0-	
02	980	N	820	-0-	-160	-0-	820 2		N	-0-	-0-	
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	29 1	363 2	N	-0-	-0-	
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	30 1	368 2	N	-0-	-0-	
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	29 1	355 2	N	-0-	-0-	
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	30 1	361 2	N	-0-	-0-	
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	34 1	368 2	N	-0-	-0-	
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	28 1	335 2	N	-0-	-0-	



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		8040 X	6774	-0-	-1266	-0-	616 1	6158 2	N	-0-			-0-
10		8308 X	5992	-0-	-2316	-0-	519 1	5473 2	N	-0-			-0-
11		8010 X	6142	-0-	-1868	-0-	524 1	5618 2	N	-0-			-0-
12		7905 X	6226	-0-	-1679	-0-	540 1	5686 2	N	-0-			-0-
01		7564 X	7313	-0-	-251	-0-	636 1	6677 2	N	-0-			-0-
02		6328 X	6051	-0-	-277	-0-	591 1	5460 2	N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA				WELL #:		6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8192 - 8212
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, G.				WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9409 - 9524
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	249 1	2491 2	N	-0-			-0-
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	220 1	2326 2	N	-0-			-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	208 1	2233 2	N	-0-			-0-
12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	225 1	2365 2	N	-0-			-0-
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	225 1	2365 2	N	-0-			-0-
*02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	242 1	2234 2	N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA				WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7328 - 8087
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 8538 - 8666
09		2970 X	2541	-0-	-429	-0-	124 1	2034 2	Y	-0-			3
							383 3						
10		3069 X	2420	-0-	-649	-0-	121 1	1923 2	Y	-0-			3
							376 3						
11		2970 X	2806	-0-	-164	-0-	150 1	2162 2	Y	-0-			3
							494 3						
12		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	143 1	2275 2	Y	-0-			3
							514 3						
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	149 1	2864 2	Y	-0-			3
*02		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	126 1	2611 2	Y	-0-			3
-----													
MARTIN, J.C. ET AL				WELL #:		11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9578 - 9698
09		8760 X	8233	-0-	-527	-0-	405 1	6589 2	Y	-0-			4
							1239 3						
10		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	445 1	7021 2	Y	-0-			4
							1367 3						
11		8190 X	8123	-0-	-67	-0-	434 1	6256 2	Y	-0-			4
							1433 3						
12		8463 X	8366	-0-	-97	-0-	407 1	6491 2	Y	-0-			4
							1468 3						
01		8463 X	8330	-0-	-133	-0-	412 1	7918 2	Y	-0-			4
02		7644 X	7423	-0-	-221	-0-	341 1	7082 2	Y	-0-			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ZACHRY E. B.		WELL #:		1	RRCID -> 154811	COMPL. DATE 06/29/1995	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8948	- 9090		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4470 X	4303	-0-	-167	-0-	211 1	-0-	3445 2	Y	-0-	1
						647 3					
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	222 1	-0-	3506 2	Y	-0-	1
						682 3					
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	222 1	-0-	3227 2	Y	-0-	1
						741 3					
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	211 1	-0-	3326 2	Y	-0-	1
						751 3					
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	223 1	-0-	4280 2	Y	-0-	1
*02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	183 1	-0-	3807 2	Y	-0-	1
-----											
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID -> 154929	COMPL. DATE 07/12/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10118	- 10272		
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	133 1	-0-	1038 2	N	-0-	-0-
						117 1		930 2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	117 1	-0-	930 2	N	-0-	-0-
						140 1		1173 2	N	-0-	-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	140 1	-0-	974 2	N	-0-	-0-
						115 1		974 2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	114 1	-0-	906 2	N	-0-	-0-
						105 1		727 2	N	-0-	-0-
01	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	105 1	-0-	727 2	N	-0-	-0-
						105 1		727 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	832	-0-	-400	-0-	105 1	-0-	727 2	N	-0-	-0-
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID -> 156124	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9066	- 9220		
09	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	54 1	-0-	874 2	Y	-0-	-0-
						164 3					
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	56 1	-0-	899 2	Y	-0-	-0-
						177 3					
11	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	55 1	-0-	792 2	Y	-0-	-0-
						183 3					
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	52 1	-0-	823 2	Y	-0-	-0-
						185 3					
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	56 1	-0-	1073 2	Y	-0-	-0-
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-	934 2	Y	-0-	-0-
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 156148	COMPL. DATE 08/30/1995	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9104	- 9982		
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	12 1	-0-	200 2	Y	-0-	1
						41 3					
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	202 2	Y	-0-	1
						42 3					
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	11 1	-0-	184 2	Y	-0-	1
						43 3					
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	11 1	-0-	183 2	Y	-0-	1
						43 3					
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	-0-	221 2	Y	-0-	1
						10 1		201 2	Y	-0-	1
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	10 1	-0-	201 2	Y	-0-	1
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID -> 156182	COMPL. DATE 09/04/1995	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8896	- 9028		
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	76 2	Y	-0-	-0-
						14 3					
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
						9 3					
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
						4 3					
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	270 2	Y	-0-	-0-
						63 3					
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	121 2	Y	-0-	-0-
						1 1		22 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	-0-	22 2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781						
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	-0-			1
						281	3							
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-			1
						289	3							
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-			1
						296	3							
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-			1
						298	3							
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	2	Y	-0-			1
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	2	Y	-0-			1
-----														
CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178						
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
-----														
JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304						
09	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	238	1	2380	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	266	1	2806	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2999	-0-	-241	-0-	256	1	2743	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	2837	-0-	-511	-0-	246	1	2591	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	250	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	242	1	2237	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864
09	450 N	204	-0-	-246	-0-	15	1	189	2	N	-0-	-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	2	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-	-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	11	1	137	2	N	-0-	-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	2	N	-0-	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-	-0-
-----												
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932
09	T. A.	2289	-0-	2289	14641	260	1	2029	2	Y	-0-	2
10	17008 X	2367	-0-	-14641	-0-	264	1	2103	2	Y	-0-	2
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	246	1	2063	2	Y	-0-	2
12	2542 X	2131	-0-	-411	-0-	226	1	1905	2	Y	-0-	2
*01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	268	1	2137	2	Y	-0-	2
02	2156 X	1992	-0-	-164	-0-	252	1	1740	2	Y	-0-	2
-----												
RAMIREZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347
09	T. A.	310	-0-	310	3102	35	1	275	2	Y	-0-	2
10	3339 X	237	-0-	-3102	-0-	26	1	211	2	Y	-0-	2
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	196	1	1644	2	Y	-0-	2
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	982	2	Y	-0-	2
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	Y	-0-	2
02	784 N	496	-0-	-288	-0-	63	1	433	2	Y	-0-	2
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	165934	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9194 - 9199
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	129	1	2106	2	Y	-0-	-0-
						399	3					
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	Y	-0-	-0-
						414	3					
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	133	1	1913	2	Y	-0-	-0-
						438	3					
12	2604 N	2489	-0-	-115	-0-	122	1	1933	2	Y	-0-	-0-
						434	3					
01	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	124	1	2381	2	Y	-0-	-0-
02	2324 N	2023	-0-	-301	-0-	93	1	1930	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	7788 - 7793
09	T. A.	11	-0-	11	74	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
10	89 X	15	-0-	-74	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7108 - 8939	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5340 X	4214	-0-	-1126	-0-	4214	2			Y	-0-	10	
10	4216 X	4163	-0-	-53	-0-	4160	2	3	9	Y	3	13	
11	4080 X	3944	-0-	-136	-0-	3944	2			Y	-0-	13	
12	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			Y	-0-	13	
*01	4216 X	3829	-0-	-387	-0-	3829	2			Y	-0-	13	
02	3808 X	3346	-0-	-462	-0-	3346	2			Y	-0-	13	
-----													
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7807 - 7812	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7634 - 9258	
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-	-0-	
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-	-0-	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-	-0-	
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-	-0-	
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-	-0-	
02	3024 X	2991	-0-	-33	-0-	2991	2			Y	-0-	-0-	
-----													
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6815 - 7964	
09	T. A.	5667	-0-	5667	33805	643	1	5024	2	Y	-0-	2	
10	39067 X	5262	-0-	-33805		587	1	4675	2	Y	-0-	2	
11	5288 X	5288	-0-	-0-		564	1	4724	2	Y	-0-	2	
12	5952 X	5257	-0-	-695		557	1	4700	2	Y	-0-	2	
*01	5859 X	5193	-0-	-666		579	1	4614	2	Y	-0-	2	
02	5292 X	4548	-0-	-744		576	1	3972	2	Y	-0-	2	
-----													
TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	7773 - 9210	
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-	8	
10	3782 X	2714	-0-	-1068	-0-	2711	2	3	9	Y	3	11	
11	3660 X	2756	-0-	-904	-0-	2756	2			Y	-0-	11	
12	3751 X	3126	-0-	-625	-0-	3126	2			Y	-0-	11	
*01	3472 X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			Y	-0-	11	
02	2912 X	2696	-0-	-216	-0-	2696	2			Y	-0-	11	
-----													
JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8305 - 8766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8445 - 9280	
09	3540 X	2723	-0-	-817	-0-	2723	2			Y	-0-	-0-	
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-	-0-	
11	2610 X	2263	-0-	-347	-0-	2263	2			Y	-0-	-0-	
12	2697 X	2471	-0-	-226	-0-	2471	2			Y	-0-	-0-	
01	2697 X	2328	-0-	-369	-0-	2328	2			Y	-0-	-0-	
02	2436 X	1979	-0-	-457	-0-	1979	2			Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8672 - 8677
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TREVINO		WELL #:		20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 7967 - 9020
09	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859	2		Y	-0-	8
10	3937 X	3936	-0-	-1	-0-	3933	2	3 9	Y	3	11
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		Y	-0-	11
12	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	3975	2		Y	-0-	11
*01	3999 X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2		Y	-0-	11
02	3612 X	3419	-0-	-193	-0-	3419	2		Y	-0-	11
-----											
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170766	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500 - 7520
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-	14
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		Y	-0-	14
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	2		Y	-0-	14
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		Y	-0-	14
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-	14
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-	14
-----											
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171526	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7848 - 8365
09	T. A.	1282	-0-	1282	10328	145	1	1137 2	Y	-0-	5
10	11548 X	1220	-0-	-10328	-0-	136	1	1084 2	Y	-0-	5
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	174	1	1460 2	Y	-0-	5
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	194	1	1634 2	Y	-0-	5
*01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	197	1	1574 2	Y	-0-	5
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	187	1	1294 2	Y	-0-	5
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID ->	172083	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922 - 8996
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-	-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-	-0-
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		Y	-0-	-0-
12	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2		Y	-0-	-0-
01	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2		Y	-0-	-0-
02	2128 N	2051	-0-	-77	-0-	2051	2		Y	-0-	-0-
-----											
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	173589	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9465 - 9470
09	6330 X	6307	-0-	-23	-0-	573	1	5734 2	N	-0-	-0-
10	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	580	1	6121 2	N	-0-	-0-
11	6240 X	6143	-0-	-97	-0-	524	1	5619 2	N	-0-	-0-
12	6510 X	6249	-0-	-261	-0-	542	1	5707 2	N	-0-	-0-
01	6696 X	6106	-0-	-590	-0-	531	1	5575 2	N	-0-	-0-
02	6048 X	5641	-0-	-407	-0-	551	1	5090 2	N	-0-	-0-
-----											
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173781	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240 - 7931
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-	-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	-0-
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808								
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
02	1120 N	1006	-0-	-114	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
-----																
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570								
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796								
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					-0-
						231	3									
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	N	-0-					-0-
						326	3									
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	102	1	1491	2	N	-0-					-0-
						341	3									
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	98	1	1551	2	N	-0-					-0-
						352	3									
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1855	2	N	-0-					-0-
*02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872								
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-					2
						206	3									
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	-0-					2
						208	3									
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	-0-					2
						210	3									
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-					2
						275	3									
01	1085 N	846	-0-	-239	-0-	42	1	804	2	Y	-0-					2
02	980 N	291	-0-	-689	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804								
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	301	1	3840	2	N	-0-				-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	294	1	3571	2	N	-0-				-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	325	1	3962	2	N	-0-				-0-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	333	1	4029	2	N	-0-				-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	344	1	3763	2	N	-0-				-0-
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	281	1	3377	2	N	-0-				-0-
-----																
MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228								
09	14520	X	13563	-0-	-957	-0-	987	1	12576	2	N	-0-				-0-
10	14787	X	14036	-0-	-751	-0-	1067	1	12969	2	N	-0-				-0-
11	14310	X	13956	-0-	-354	-0-	1057	1	12899	2	N	-0-				-0-
12	14787	X	12673	-0-	-2114	-0-	969	1	11704	2	N	-0-				-0-
01	14043	X	10704	-0-	-3339	-0-	897	1	9807	2	N	-0-				-0-
02	13020	X	12969	-0-	-51	-0-	996	1	11973	2	N	-0-				-0-
-----																
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929								
09	3436	X	3214	-0-	-222	-0-	234	1	2980	2	N	-0-				-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	259	1	3150	2	N	-0-				-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	248	1	3029	2	N	-0-				-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	253	1	3063	2	N	-0-				-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	263	1	2879	2	N	-0-				-0-
*02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	229	1	2755	2	N	-0-				-0-
-----																
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106								
09	2190	X	2119	-0-	-71	-0-	193	1	1926	2	N	-0-				-0-
10	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	166	1	1750	2	N	-0-				-0-
11	2190	X	2062	-0-	-128	-0-	176	1	1886	2	N	-0-				-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	198	1	2081	2	N	-0-				-0-
01	2263	X	2020	-0-	-243	-0-	176	1	1844	2	N	-0-				-0-
02	1988	X	1926	-0-	-62	-0-	188	1	1738	2	N	-0-				-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	191714	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9184 - 9385	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2340 N	2122	-0-	-218	-0-	106 1	1697 2	N		-0-			-0-
						319 3							
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	147 1	2311 2	N		-0-			-0-
						449 3							
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	146 1	2109 2	N		-0-			-0-
						483 3							
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	140 1	2233 2	N		-0-			-0-
						503 3							
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	145 1	2787 2	N		-0-			-0-
02	2548 N	2036	-0-	-512	-0-	94 1	1942 2	N		-0-			-0-
-----													
JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9324	
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N		-0-		-0-	
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N		-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N		-0-		-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N		-0-		-0-	
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-		-0-	
-----													
JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N		-0-		-0-	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N		-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N		-0-		-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N		-0-		-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N		-0-		-0-	
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N		-0-		-0-	
-----													
EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514	
09	1080 N	185	-0-	-895	-0-	13 1	172 2	Y		-0-		-0-	
10	1674 N	270	-0-	-1404	-0-	19 1	251 2	Y		-0-		-0-	
11	930 N	248	-0-	-682	-0-	17 1	231 2	Y		-0-		-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 2	Y		-0-		-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 2	Y		-0-		-0-	
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 2	Y		-0-		-0-	
-----													
JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363	
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	647 2		N		-0-		-0-	
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	562 2		N		-0-		-0-	
11	690 N	338	-0-	-352	-0-	338 2		N		-0-		-0-	
12	682 N	327	-0-	-355	-0-	327 2		N		-0-		-0-	
01	558 N	285	-0-	-273	-0-	285 2		N		-0-		-0-	
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N		-0-		-0-	
-----													
EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538	
09	1080 N	908	-0-	-172	-0-	61 1	847 2	Y		-0-		1	
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	71 1	960 2	Y		-0-		1	
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	65 1	906 2	Y		-0-		1	
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	71 1	879 2	Y		-0-		1	
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	70 1	877 2	Y		-0-		1	
02	896 N	755	-0-	-141	-0-	58 1	697 2	Y		-0-		1	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	514	-0-	-56	-0-		514 2		N	-0-			-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-		565 2		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2		N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726 2		N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-			-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 2		N	-0-			-0-
-----													
RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206647	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7762 - 9743	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432	
09	1440 N	998	-0-	-442	-0-		68 1	930 2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-		97 1	1318 2	Y	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		111 1	1548 2	Y	-0-			-0-
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		188 1	2328 2	Y	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		149 1	1853 2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1252	-0-	-92	-0-		97 1	1155 2	Y	-0-			-0-
-----													
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7686 - 8964	
09	390 N	294	-0-	-96	-0-		294 2		N	-0-			-0-
10	403 N	86	-0-	-317	-0-		86 2		N	-0-			-0-
11	390 N	28	-0-	-362	-0-		28 2		N	-0-			-0-
12	310 N	55	-0-	-255	-0-		55 2		N	-0-			-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-		21 2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-		25 2		N	-0-			-0-
-----													
JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296	
09	14 N	5	-0-	-9	-0-		5 2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			-0-
11	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498	
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03		2201 N	1488	-0-	-713	-0-	215 1	1273 2	N	-0-			-0-
*04		1680 N	1212	-0-	-468	-0-	193 1	1019 2	N	-0-			-0-
*05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	333 1	1654 2	N	-0-			-0-
*06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	389 1	1876 2	N	-0-			-0-
*07		1240 N	847	-0-	-393	-0-	155 1	692 2	N	-0-			-0-
*08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	415 1	1718 2	N	-0-			-0-
*09		2130 N	1690	-0-	-440	-0-	334 1	1356 2	N	-0-			-0-
*10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	281 1	1338 2	N	-0-			-0-
*11		2070 N	2047	-0-	-23	-0-	360 1	1687 2	N	-0-			-0-
*12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	338 1	1483 2	N	-0-			-0-
*01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	315 1	1584 2	N	-0-			-0-
02		1904 N	1665	-0-	-239	-0-	314 1	1351 2	N	-0-			5

CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8912 - 9122
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		-0-
10		992 N	697	-0-	-295	-0-	697 2		Y	-0-		-0-
11		960 N	720	-0-	-240	-0-	720 2		Y	-0-		-0-
12		899 N	826	-0-	-73	-0-	826 2		Y	-0-		-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-		-0-
02		672 N	622	-0-	-50	-0-	622 2		Y	-0-		-0-

RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 - 7476
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		2	RRCID ->	209470	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10252 - 10524
09	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	229 1	3161 2	Y	-0-			2
10	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	281 1	3809 2	Y	-0-			2
11	4020 X	3449	-0-	-571	-0-	230 1	3219 2	Y	-0-			2
12	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	292 1	3616 2	Y	-0-			2
01	4092 X	3371	-0-	-721	-0-	251 1	3120 2	Y	-0-			2
02	3696 X	2970	-0-	-726	-0-	229 1	2741 2	Y	-0-			2

LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	209481	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10109 - 10374
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	19 1	265 2	Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32 1	435 2	Y	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55 1	771 2	Y	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	67 1	832 2	Y	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	58 1	725 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	27 1	322 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 7910 - 9380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-		35
*04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2		Y	-0-	35 1	-0-
*05	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2		Y	-0-		-0-
*06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2		Y	-0-		-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-		-0-
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-		-0-
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-		-0-
*10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-		-0-
*11	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2		Y	-0-		-0-
*12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		Y	-0-		-0-
*01	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2		Y	-0-		-0-
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2		Y	-0-		11

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7471 - 9326	
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	280	1	1139	2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	269	1	1280	2	N	-0-	-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	273	1	1279	2	N	-0-	-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	288	1	1265	2	N	-0-	-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	265	1	1329	2	N	-0-	-0-
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	315	1	1355	2	N	-0-	-0-

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF. 9720 - 10946	
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	180	1	2289	2	N	-0-	-0-
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	201	1	2437	2	N	-0-	-0-
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	167	1	2033	2	N	-0-	-0-
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	180	1	2173	2	N	-0-	-0-
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	196	1	2144	2	N	-0-	-0-
*02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7979 - 8260	
*03	4960 X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2		Y	-0-		-0-
*04	4560 X	4089	-0-	-471	-0-	4089	2		Y	-0-		-0-
*05	4712 X	4154	-0-	-558	-0-	4154	2		Y	-0-		-0-
*06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2		Y	-0-		-0-
*07	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2		Y	-0-		-0-
*08	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	4018	2		Y	-0-		-0-
*09	4080 X	3825	-0-	-255	-0-	3825	2		Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	3712	-0-	3712	-0-	3712	2		Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	3774	-0-	3774	-0-	7486	2		Y	-0-		-0-
*12	DLQ G-10	3671	-0-	3671	-0-	11157	2		Y	-0-		-0-
*01	14735 X	3578	-0-	-11157	-0-	3578	2		Y	-0-		-0-
02	3276 X	3137	-0-	-139	-0-	3137	2		Y	-0-		34

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF. 10280 - 11943	
09	3180 X	2367	-0-	-813	-0-	160	1	2207	2	Y	-0-	-0-
10	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	133	1	1806	2	Y	-0-	-0-
11	2040 X	1783	-0-	-257	-0-	119	1	1664	2	Y	-0-	-0-
12	2108 X	1943	-0-	-165	-0-	145	1	1798	2	Y	-0-	-0-
01	2108 X	1787	-0-	-321	-0-	133	1	1654	2	Y	-0-	-0-
*02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	151	1	1809	2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3450 X	3252	-0-	-198	-0-	220 1	3032 2	Y	-0-		-0-
10		3596 X	3415	-0-	-181	-0-	235 1	3180 2	Y	-0-		-0-
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	233 1	3258 2	Y	-0-		-0-
12		3534 X	3173	-0-	-361	-0-	237 1	2936 2	Y	-0-		-0-
01		3534 X	3454	-0-	-80	-0-	257 1	3197 2	Y	-0-		-0-
02		3248 X	3017	-0-	-231	-0-	233 1	2784 2	Y	-0-		-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394			
*03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-		35
*04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		Y	-0-	35 1	-0-
*05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-		-0-
*06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-
*07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		Y	-0-		-0-
*08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-		-0-
*09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-		-0-
*10		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3160	-0-	160	160	3160 2		Y	-0-		-0-
*12		3100 N	2967	-0-	-133	27	2967 2		Y	-0-		-0-
*01		3100 N	3296	-0-	196	223	3296 2		Y	-0-		-0-
*02		3273 X	3050	-0-	-223	-0-	3050 2		Y	-0-		11
-----												
TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166			
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 1	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
-----												
EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866			
09		5430 X	5023	-0-	-407	-0-	340 1	4683 2	Y	-0-		-0-
10		5425 X	5237	-0-	-188	-0-	360 1	4877 2	Y	-0-		-0-
11		5160 X	5016	-0-	-144	-0-	335 1	4681 2	Y	-0-		-0-
12		5270 X	2530	-0-	-2740	-0-	189 1	2341 2	Y	-0-		-0-
01		5270 X	2493	-0-	-2777	-0-	186 1	2307 2	Y	-0-		-0-
02		4732 X	2408	-0-	-2324	-0-	186 1	2222 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418			
09		1050 N	971	-0-	-79	-0-	971 2		Y	-0-		-0-
10		1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1022 2		Y	-0-		-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-		-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-		-0-
*02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RAMON		WELL #:		4	RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	N	12			47
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			47
*08		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-			47
*09		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-			47
*10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	47	1	-0-
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
*12		1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
*01		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
*02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	N	10			60
-----															
MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7754 - 9312			
*03		22754 X	15346	-0-	-7408	-0-	15346	2			Y	-0-			-0-
*04		15840 X	14100	-0-	-1740	-0-	14100	2			Y	-0-			-0-
*05		16368 X	13774	-0-	-2594	-0-	13774	2			Y	-0-			-0-
*06		15840 X	12591	-0-	-3249	-0-	12591	2			Y	-0-			-0-
*07		15717 X	12933	-0-	-2784	-0-	12933	2			Y	-0-			-0-
*08		15345 X	12326	-0-	-3019	-0-	12326	2			Y	-0-			-0-
*09		14100 X	11505	-0-	-2595	-0-	11505	2			Y	-0-			-0-
*10		12989 X	11517	-0-	-1472	-0-	11517	2			Y	-0-			-0-
*11		12570 X	10808	-0-	-1762	-0-	10808	2			Y	-0-			-0-
*12		12927 X	10673	-0-	-2254	-0-	10673	2			Y	-0-			-0-
*01		12338 X	10334	-0-	-2004	-0-	10334	2			Y	-0-			-0-
02		10752 X	8983	-0-	-1769	-0-	8983	2			Y	-0-			9
-----															
RAMON		WELL #:		7	RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077			
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
-----															
RAMON		WELL #:		3	RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520			
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11		270 N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12		279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
-----															
SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199			
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	Y	-0-			-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	Y	-0-			-0-
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	Y	-0-			-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	75	1	929	2	Y	-0-			-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	913	2	Y	-0-			-0-
*02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	-0-			-0-
-----															
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205			
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10		248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6503 - 9239		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-	-0-
*04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-	-0-
*05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-	-0-
*06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-	-0-
*07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-	-0-
*08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-	-0-
*09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-	-0-
*10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-	-0-
*11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-	-0-
*12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-	-0-
*01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-	-0-
*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-	21
-----												
MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8740 - 9645		
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	304	1	4952	2	N	-0-	2
						933	3					
10	5673 X	5656	-0-	-17	-0-	286	1	4498	2	N	-0-	2
						872	3					
11	5490 X	5200	-0-	-290	-0-	277	1	4005	2	N	-0-	2
						918	3					
12	6386 X	5295	-0-	-1091	-0-	258	1	4107	2	N	-0-	2
						930	3					
01	6386 X	5256	-0-	-1130	-0-	260	1	4996	2	N	-0-	2
02	5768 X	4764	-0-	-1004	-0-	219	1	4545	2	N	-0-	2
-----												
G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8810 - 8820		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 7340 - 10071		
*03	527 X	248	-0-	-279	-0-	248	2			N	-0-	-0-
*04	510 X	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-	-0-
*05	527 X	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-	-0-
*06	420 X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-	-0-
*07	434 X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-	-0-
*08	434 X	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-	-0-
*09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-	-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
*12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-	-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	262	2			N	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	-0-		-0-
*04	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2	Y	-0-		-0-
*05	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-
*06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2	Y	-0-		-0-
*07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2	Y	-0-		-0-
*08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2	Y	-0-		-0-
*09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-
*10	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2	Y	-0-		-0-
*11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2	Y	-0-		-0-
*12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2	Y	-0-		-0-
*01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	1165	2	Y	-0-		14
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526			
09	3900 X	3478	-0-	-422	-0-	235	1	3243	2	Y	-0-
10	4030 X	3876	-0-	-154	-0-	266	1	3610	2	Y	-0-
11	3780 X	3759	-0-	-21	-0-	251	1	3508	2	Y	-0-
12	3813 X	3056	-0-	-757	-0-	228	1	2828	2	Y	-0-
01	3875 X	2898	-0-	-977	-0-	216	1	2682	2	Y	-0-
02	3500 X	2696	-0-	-804	-0-	208	1	2488	2	Y	-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252			
09	8130 X	7353	-0-	-777	-0-	535	1	6818	2	N	-0-
10	8401 X	7760	-0-	-641	-0-	590	1	7170	2	N	-0-
11	7830 X	7607	-0-	-223	-0-	576	1	7031	2	N	-0-
12	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	598	1	7222	2	N	-0-
01	7750 X	6948	-0-	-802	-0-	583	1	6365	2	N	-0-
02	7112 X	6453	-0-	-659	-0-	496	1	5957	2	N	-0-
-----											
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268			
09	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-
10	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	110	1	1486	2	Y	-0-
11	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	100	1	1401	2	Y	-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	114	1	1420	2	Y	-0-
01	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	96	1	1191	2	Y	-0-
02	1400 N	935	-0-	-465	-0-	72	1	863	2	Y	-0-
-----											
S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413			
09	3990 X	3939	-0-	-51	-0-	287	1	3652	2	N	-0-
10	4123 X	3948	-0-	-175	-0-	300	1	3648	2	N	-0-
11	3990 X	3862	-0-	-128	-0-	292	1	3570	2	N	-0-
12	4123 X	3826	-0-	-297	-0-	292	1	3534	2	N	-0-
01	4092 X	3769	-0-	-323	-0-	316	1	3453	2	N	-0-
02	3668 X	3445	-0-	-223	-0-	265	1	3180	2	N	-0-
-----											
SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539			
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1	286 2	Y	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 2	Y	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	298 2	Y	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 2	Y	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	Y	-0-		-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	262 2	Y	-0-		-0-
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362			
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	51 1	699 2	Y	-0-		-0-
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	55 1	747 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	50 1	703 2	Y	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	58 1	723 2	Y	-0-		-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	65 1	812 2	Y	-0-		-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62 1	736 2	Y	-0-		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773			
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094			
*03	3100 N	126	-0-	-2974	296	126 2		Y	-0-		14
*04	346 N	50	-0-	-296	-0-	50 2		Y	-0-		14
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		14
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		14
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		14
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		14
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		14
*10	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49 2		Y	-0-		14
*11	DLQ G-10	32	-0-	32	81	32 2		Y	-0-		14
*12	DLQ G-10	430	-0-	430	511	430 2		Y	-0-		14
01	DLQ G-10	738	-0-	738	1249	738 2		Y	-0-		14
02	DLQ G-10	829	-0-	829	2078	829 2		Y	-0-		14
-----											
RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150			
09	480 N	183	-0-	-297	-0-	17 1	166 2	N	-0-		-0-
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 2	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	N	-0-		-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, A		WELL #:		1	RRCID ->	233162	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7002 - 9165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2261	-0-	2261	13856	256	1	2005	2	Y	-0-			-0-
10	16148 X	2292	-0-	-13856	-0-	256	1	2036	2	Y	-0-			-0-
*11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	242	1	2026	2	Y	-0-			-0-
*12	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	229	1	1932	2	Y	-0-			-0-
*01	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	241	1	1920	2	Y	-0-			-0-
02	2128 N	2064	-0-	-64	-0-	261	1	1803	2	Y	-0-			9
-----														
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233826	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9345 - 9453		
09	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	1038	1	10382	2	N	-0-			-0-
10	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	992	1	10468	2	N	-0-			-0-
11	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	961	1	10306	2	N	-0-			-0-
12	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	971	1	10214	2	N	-0-			-0-
01	10633 X	10414	-0-	-219	-0-	906	1	9508	2	N	-0-			-0-
02	9604 X	9107	-0-	-497	-0-	889	1	8218	2	N	-0-			-0-
-----														
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	7739 - 9315		
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
*06	1140 N	706	-0-	-434	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
*07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
*12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			2
-----														
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234650	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6450 - 9288		
09	T. A.	5758	-0-	5758	60047	1137	1	4621	2	Y	-0-			-0-
10	67326 X	7279	-0-	-60047	-0-	1265	1	6014	2	Y	-0-			-0-
11	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1147	1	5376	2	Y	-0-			-0-
12	6820 X	6054	-0-	-766	-0-	1124	1	4930	2	Y	-0-			-0-
01	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1242	1	6238	2	Y	-0-			-0-
02	6580 X	6217	-0-	-363	-0-	1173	1	5044	2	Y	-0-			-0-
-----														
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	235728	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10557 - 10800		
09	T. A.	1770	-0-	1770	10825	201	1	1569	2	Y	-0-			-0-
10	12611 X	1786	-0-	-10825	-0-	199	1	1587	2	Y	-0-			-0-
*11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	191	1	1603	2	Y	-0-			-0-
*12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	185	1	1564	2	Y	-0-			-0-
*01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	193	1	1541	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1462	-0-	-50	-0-	185	1	1277	2	Y	-0-			7
-----														
CASSIN, EDWARD		WELL #:		10	RRCID ->	235963	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10360 - 11780		
09	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	214	1	2951	2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	3391	-0-	-174	-0-	233	1	3158	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	211	1	2950	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	235	1	2911	2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	246	1	3057	2	Y	-0-			-0-
*02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	241	1	2880	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	328 1	3285 2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	297 1	3131 2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3691	-0-	-149	-0-	315 1	3376 2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3599	-0-	-369	-0-	312 1	3287 2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3554	-0-	-414	-0-	309 1	3245 2	N	-0-			-0-
02	3444 X	3253	-0-	-191	-0-	318 1	2935 2	N	-0-			-0-
-----												
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695				
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-			-0-
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-			-0-
*05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-
*06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-			-0-
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		Y	-0-			-0-
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		Y	-0-			-0-
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-			-0-
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-			-0-
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-
*12	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224 2		Y	-0-			-0-
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	1084 2		Y	-0-			2
-----												
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324				
09	2940 X	1694	-0-	-1246	-0-	115 1	1579 2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	1516	-0-	-778	-0-	104 1	1412 2	Y	-0-			-0-
11	2190 N	1479	-0-	-711	-0-	99 1	1380 2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1300	-0-	-436	-0-	97 1	1203 2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1091	-0-	-428	-0-	81 1	1010 2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	932	-0-	-440	-0-	72 1	860 2	Y	-0-			-0-
-----												
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132				
09	270 N	80	-0-	-190	-0-	80 2		Y	-0-	4 1		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917				
09	3360 X	3036	-0-	-324	-0-	205 1	2831 2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	216 1	2931 2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	3190	-0-	-80	-0-	213 1	2977 2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3048	-0-	-238	-0-	227 1	2821 2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	228 1	2833 2	Y	-0-			-0-
02	2968 X	2915	-0-	-53	-0-	225 1	2690 2	Y	-0-			-0-
-----												
URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960				
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	454 1	4541 2	N	-0-			-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	433 1	4572 2	N	-0-			-0-
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	397 1	4256 2	N	-0-			-0-
12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	397 1	4183 2	N	-0-			-0-
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	316 1	3315 2	N	-0-			-0-
*02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	185 1	1714 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A		1	RRCID ->	239324	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10258	- 10322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	372	-0-	372	2422	42 1	330 2	Y	-0-				-0-
10		2791 X	369	-0-	-2422	-0-	41 1	328 2	Y	-0-				-0-
11		354 X	354	-0-	-0-	-0-	38 1	316 2	Y	-0-				-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	37 1	308 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	36 1	291 2	Y	-0-				-0-
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	37 1	252 2	Y	-0-				1
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID ->	239705	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10050	- 10060			
09		2160 N	1969	-0-	-191	-0-	143 1	1826 2	N	-0-				-0-
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	160 1	1938 2	N	-0-				-0-
11		2070 N	1909	-0-	-161	-0-	145 1	1764 2	N	-0-				-0-
12		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	151 1	1826 2	N	-0-				-0-
01		2108 N	1960	-0-	-148	-0-	164 1	1796 2	N	-0-				-0-
*02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	154 1	1852 2	N	-0-				-0-
-----														
GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID ->	242049	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 9225	- 11118			
09		T. A.	1688	-0-	1688	10966	191 1	1497 2	Y	-0-				-0-
10		12480 X	1514	-0-	-10966	-0-	169 1	1345 2	Y	-0-				-0-
11		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	177 1	1480 2	Y	-0-				-0-
12		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	173 1	1464 2	Y	-0-				-0-
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	175 1	1400 2	Y	-0-				-0-
02		1540 N	1266	-0-	-274	-0-	160 1	1106 2	Y	-0-				-0-
-----														
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID ->	242215	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7359	- 9306			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID ->	243704	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10263	- 10802			
09		T. A.	370	-0-	370	2467	42 1	328 2	Y	-0-				-0-
10		2831 X	364	-0-	-2467	-0-	41 1	323 2	Y	-0-				-0-
11		348 X	348	-0-	-0-	-0-	37 1	311 2	Y	-0-				-0-
12		372 N	329	-0-	-43	-0-	35 1	294 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	37 1	292 2	Y	-0-				-0-
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	40 1	277 2	Y	-0-				1
-----														
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID ->	244648	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 6950	- 9935			
*03		T. A.	105	-0-	105	163	105 2		Y	-0-				-0-
*04		T. A.	60	-0-	60	223	60 2		Y	-0-				-0-
*05		T. A.	61	-0-	61	284	61 2		Y	-0-				-0-
*06		343 X	59	-0-	-284	-0-	59 2		Y	-0-				-0-
*07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-				-0-
*08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
*09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		Y	-0-				-0-
*10		T. A.	13	-0-	13	13	13 2		Y	-0-				-0-
*11		T. A.	29	-0-	29	42	29 2		Y	-0-				-0-
*12		T. A.	24	-0-	24	66	24 2		Y	-0-				-0-
*01		86 X	20	-0-	-66	-0-	20 2		Y	-0-				-0-
*02		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	T. A.	1637	-0-	1637	9945	186	1	1451	2	Y	-0-
10	11581 X	1636	-0-	-9945	-0-	182	1	1454	2	Y	-0-
11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	169	1	1416	2	Y	-0-
12	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	161	1	1359	2	Y	-0-
01	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	174	1	1390	2	Y	-0-
02	1484 N	1356	-0-	-128	-0-	172	1	1184	2	Y	-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943			
09	14B2 EXT	15	-0-	15	16	1	1	14	2	N	-0-
10	14B2 EXT	29	-0-	29	45	2	1	27	2	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-
12	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070			
*04	T. A.	162	-0-	162	162	3	1	28	2	Y	-0-
						131	9				
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-
*07	T. A.	1615	-0-	1615	1777	157	1	1458	2	Y	-0-
*08	T. A.	516	-0-	516	2293	54	1	462	2	Y	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2293					Y	-0-
*10	2293 X	-0-	-0-	-2293	-0-					Y	-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	Y	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	130	1	897	2	Y	-0-
-----											
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791			
*03	8308 X	7845	-0-	-463	-0-	770	1	7075	2	Y	-0-
*04	T. A.	7717	-0-	7717	7717	801	1	6916	2	Y	-0-
*05	T. A.	7677	-0-	7677	15394	790	1	6887	2	Y	-0-
*06	T. A.	7167	-0-	7167	22561	756	1	6411	2	Y	-0-
*07	T. A.	8139	-0-	8139	30700	792	1	7347	2	Y	-0-
*08	T. A.	7205	-0-	7205	37905	752	1	6453	2	Y	-0-
*09	T. A.	7222	-0-	7222	45127	819	1	6403	2	Y	-0-
*10	52390 X	7263	-0-	-45127	-0-	810	1	6453	2	Y	-0-
*11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	732	1	6134	2	Y	-0-
*12	8153 X	6764	-0-	-1389	-0-	716	1	6048	2	Y	-0-
*01	7471 X	6688	-0-	-783	-0-	745	1	5943	2	Y	-0-
02	6748 X	5688	-0-	-1060	-0-	720	1	4968	2	Y	-0-
-----											
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480			
09	17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	1559	1	15594	2	N	-0-
10	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	1529	1	16140	2	N	-0-
11	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	1459	1	15647	2	N	-0-
12	13950 X	13918	-0-	-32	-0-	1208	1	12710	2	N	-0-
01	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	1338	1	14042	2	N	-0-
*02	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	1279	1	11817	2	N	-0-

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	-0-					2
						136	3									
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-					2
						148	3									
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	N	-0-					2
						166	3									
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	N	-0-					2
						168	3									
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	N	-0-					2
02	868 N	810	-0-	-58	-0-	37	1	773	2	N	-0-					2

-----  
 MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583  
 -----

09	1860 N	1253	-0-	-607	-0-	114	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	149	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	140	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	135	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1240	-0-	-356	-0-	121	1	1119	2	N	-0-					-0-

-----  
 STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834  
 -----

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-

-----  
 LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964  
 -----

*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					35
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	35	1			-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					13

-----  
 RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560  
 -----

09	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	148	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	148	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	142	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	153	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	154	1	1622	2	N	-0-					-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	161	1	1492	2	N	-0-					-0-

-----  
 DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183  
 -----

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	108 1	1381 2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	109 1	1326 2	N	-0-			-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	113 1	1381 2	N	-0-			-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	116 1	1400 2	N	-0-			-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	126 1	1373 2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	82 1	982 2	N	-0-			-0-
-----													
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669					
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	81 1	1123 2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	85 1	1145 2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86 1	1204 2	Y	-0-			-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	122 1	1512 2	Y	-0-			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	125 1	1557 2	Y	-0-			-0-
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	101 1	1203 2	Y	-0-			-0-
-----													
DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100					
09	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	70 1	969 2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
12	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164					
09	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	156 1	2156 2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	163 1	2211 2	Y	-0-			-0-
11	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	153 1	2144 2	Y	-0-			-0-
12	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	170 1	2105 2	Y	-0-			-0-
01	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	173 1	2150 2	Y	-0-			-0-
02	2156	X	2092	-0-	-64	-0-	162 1	1930 2	Y	-0-			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734					
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55 1	763 2	Y	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58 1	781 2	Y	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56 1	783 2	Y	-0-			-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	60 1	744 2	Y	-0-			-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63 1	788 2	Y	-0-			-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	57 1	687 2	Y	-0-			-0-
-----													
JUANA NCT		WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8958 -	0
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 2	Y		-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8914 - 9180	
09	6120 X	5503	-0-	-617	-0-	755 1	4748 2	Y		-0-		-0-
10	DLQ G-10	6250	-0-	6250	6250	868 1	5382 2	Y		-0-		-0-
11	12209 X	5959	-0-	-6250	-0-	831 1	5128 2	Y		-0-		-0-
*12	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	449 1	5175 2	Y		-0-		-0-
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y		NO RPT		-0-
*02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	292 1	4528 2	Y		-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9020 - 9225	
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	365 1	2299 2	Y		-0-		-0-
10	DLQ G-10	2569	-0-	2569	2569	357 1	2212 2	Y		-0-		-0-
11	2300 N	2523	-0-	223	2792	352 1	2171 2	Y		-0-		-0-
12	3100 N	2625	-0-	-475	2317	209 1	2416 2	Y		-0-		-0-
*01	3100 N	2270	-0-	-830	1487	175 1	2095 2	Y		-0-		-0-
*02	2800 N	1982	-0-	-818	669	120 1	1862 2	Y		-0-		-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2160 N	1910	-0-	-250	-0-	40	1	1870	2	N	-0-			1
10		2232 N	2224	-0-	-8	-0-	47	1	2177	2	N	-0-			1
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	45	1	2158	2	N	-0-			1
12		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	283	1	2531	2	N	-0-			1
*01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	248	1	2135	2	N	-0-			1
02		2044 N	1958	-0-	-86	-0-	196	1	1762	2	N	-0-			1
-----															
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518															
09		180 N	126	-0-	-54	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-			-0-
*01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010															
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548															
09		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	215	1	1353	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	248	1	1535	2	Y	-0-			-0-
11		2300 N	1540	-0-	-760	1023	215	1	1325	2	Y	-0-			-0-
12		2476 N	1453	-0-	-1023	-0-	116	1	1337	2	Y	-0-			-0-
*01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	143	1	1715	2	Y	-0-			-0-
*02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	2	Y	-0-			-0-
-----															
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283															
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	61	1	387	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	624	-0-	624	624	87	1	537	2	Y	-0-			-0-
11		1060 N	436	-0-	-624	-0-	61	1	375	2	Y	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-			-0-
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	Y	-0-			-0-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232															
09		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	659	1	4148	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	5181	-0-	5181	5181	720	1	4461	2	Y	-0-			-0-
11		10409 X	5228	-0-	-5181	-0-	729	1	4499	2	Y	-0-			-0-
12		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	390	1	4503	2	Y	-0-			-0-
01		4805 X	4716	-0-	-89	-0-	364	1	4352	2	Y	-0-			-0-
02		4340 X	3949	-0-	-391	-0-	239	1	3710	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		720 N	633	-0-	-87	-0-	87 1	546 2	N	-0-				-0-
10		775 N	720	-0-	-55	-0-	100 1	620 2	N	-0-				-0-
11		750 N	700	-0-	-50	-0-	98 1	602 2	N	-0-				-0-
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	57 1	660 2	N	-0-				-0-
*01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	56 1	668 2	N	-0-				-0-
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	37 1	568 2	N	-0-				-0-
-----														
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608														
09		630 N	628	-0-	-2	-0-	86 1	542 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	850	-0-	850	-0-	118 1	732 2	Y	-0-				-0-
11		1617 N	767	-0-	-850	-0-	107 1	660 2	Y	-0-				-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	54 1	623 2	Y	-0-				-0-
01		682 N	596	-0-	-86	-0-	46 1	550 2	Y	-0-				-0-
02		616 N	590	-0-	-26	-0-	36 1	554 2	Y	-0-				-0-
-----														
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830														
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	45 1	284 2	N	-0-				-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	65 1	404 2	N	-0-				-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	56 1	346 2	N	-0-				-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	31 1	360 2	N	-0-				-0-
01		465 N	316	-0-	-149	-0-	24 1	292 2	N	-0-				-0-
02		364 N	311	-0-	-53	-0-	19 1	292 2	N	-0-				-0-
-----														
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253														
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	96 1	606 2	N	-0-				-0-
10		651 N	411	-0-	-240	-0-	57 1	354 2	N	-0-				-0-
11		630 N	440	-0-	-190	-0-	61 1	379 2	N	-0-				-0-
12		713 N	409	-0-	-304	-0-	33 1	376 2	N	-0-				-0-
*01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	39 1	464 2	N	-0-				-0-
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	N	-0-				-0-
-----														
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145														
09		300 N	93	-0-	-207	-0-	13 1	80 2	N	-0-				-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	29 1	182 2	N	-0-				-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	57 1	349 2	N	-0-				-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	45 1	516 2	N	-0-				-0-
*01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	39 1	467 2	N	-0-				-0-
*02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	N	-0-				-0-
-----														
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544														
09		900 N	862	-0-	-38	-0-	118 1	744 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	707	-0-	707	-0-	98 1	609 2	Y	-0-				-0-
11		1600 N	893	-0-	-707	-0-	125 1	768 2	Y	-0-				-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	67 1	774 2	Y	-0-				-0-
01		713 N	683	-0-	-30	-0-	53 1	630 2	Y	-0-				-0-
02		840 N	578	-0-	-262	-0-	35 1	543 2	Y	-0-				-0-
-----														
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469														
09		780 N	701	-0-	-79	-0-	96 1	605 2	N	-0-				-0-
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	85 1	526 2	N	-0-				-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	72 1	442 2	N	-0-				-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	58 1	671 2	N	-0-				-0-
*01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	60 1	715 2	N	-0-				-0-
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	40 1	617 2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-		109	1	683	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	937	-0-	937	937		130	1	807	2	Y	-0-
11		1647 N	710	-0-	-937	-0-		99	1	611	2	Y	-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-		70	1	807	2	Y	-0-
01		744 N	710	-0-	-34	-0-		55	1	655	2	Y	-0-
02		672 N	599	-0-	-73	-0-		36	1	563	2	Y	-0-
-----													
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206													
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		414	1	2896	2	Y	25
10	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	3246		428	1	2818	2	Y	25
11		6220 X	2974	-0-	-3246	-0-		409	1	2565	2	Y	25
12		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		409	1	2617	2	Y	24
01		3410 X	3230	-0-	-180	-0-		413	1	2817	2	Y	25
02		3080 X	2895	-0-	-185	-0-		367	1	2528	2	Y	25
-----													
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222													
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		50	1	2346	2	Y	45
10	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	2222		46	1	2176	2	Y	45
11		2300 N	2163	-0-	-137	2085		45	1	2118	2	Y	45
12		3100 N	2198	-0-	-902	1183		221	1	1977	2	Y	45
*01		3100 N	2473	-0-	-627	556		258	1	2215	2	Y	45
*02		2558 N	2002	-0-	-556	-0-		201	1	1801	2	Y	45
-----													
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 9378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NCOC FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190853	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8246 - 8268	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NCOC FEE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079	
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	114	1	2743	2	N	-0-		-0-
10	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	57	1	1777	2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3261	-0-	261	261	3261	2			N	-0-		-0-
12	3100	N	3168	-0-	68	329	3168	2			N	-0-		-0-
01	3100	N	3000	-0-	-100	229	4	1	2996	2	N	-0-		-0-
*02	2732	X	2503	-0-	-229	-0-	116	1	2387	2	N	-0-		-0-
-----														
NCOC FEE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410	
09	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	181	1	4372	2	N	-0-		14
10	4836	X	3349	-0-	-1487	-0-	105	1	3244	2	N	-0-		14
11	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	2			N	-0-		14
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5131	2	10	9	N	9		23
01	4712	X	4421	-0-	-291	-0-	6	1	4402	2	N	12		35
							13	9						
02	4256	X	3947	-0-	-309	-0-	184	1	3763	2	N	-0-		35
-----														
RMB OPERATING LLC				WELL #:	714207									
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND				WELL #:	1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111	
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-		-0-
10	1674	N	1011	-0-	-663	-0-	1011	3			N	-0-		-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-		-0-
12	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	3			N	-0-		-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-		-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-		-0-
-----														
CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)				18514 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
HH				WELL #:	2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			149

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)			18518 130		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
HEATH			WELL #:	1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8341 - 8349			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			97
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57			154
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	178 1		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57			107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			152
-----															
FLINN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8534 - 8542			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----															
H H			WELL #:	1	RRCID ->	195061	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9252 - 9295			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KRC OPERATING, LLC			476900												
FLINN B			WELL #:	110CU	RRCID ->	183165	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8396 - 8858			
09	4050 X	2436	-0-	-1614	-0-	2435	2	1 9	N	1					87
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4166	2	10 9	N	9					96
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3983	2	22 9	N	20	102 1				14
12	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3009	2	2 9	N	2					16
01	4185 X	732	-0-	-3453	-0-	732	2		N	-0-					16
02	3780 X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2		N	-0-					16
-----															
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)			18518 180		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925												
BARLOW, RAY			WELL #:	1 U	RRCID ->	022831	COMPL. DATE	12/20/1962	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)			18518 195		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925												
BARLOW, RAY			WELL #:	1 L	RRCID ->	022832	COMPL. DATE	12/20/1962	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLINN, F. E.		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 9		RRCID -> 180484		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

-----												
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.//		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 4605 - 4618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
SITUS OIL & GAS, LLC		785174										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462		PERF. 5022 - 5028		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 5122 - 5146		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5454 - 5462		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
LITTLE, R. C.

18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
412178  
WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)  
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC  
LITTLE, R. C.

18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
911925  
WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION  
FLINN GAS UNIT

18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
216748  
WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION  
FLINN GAS UNIT

18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
216748  
WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION  
FLINN GAS UNIT

18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
216748  
WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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



OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						122
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						122
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						138

  

CLARK RANCH (LOBO)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MARTINEZ, D. S.												
18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3390 X	3313	-0-	-77	-0-		183	1	3130	3	22
10		3379 X	3262	-0-	-117	-0-		178	1	3084	3	22
11		3270 X	3054	-0-	-216	-0-		175	1	2879	3	22
12		3410 X	3052	-0-	-358	-0-		175	1	2877	3	22
01		3410 X	2876	-0-	-534	-0-		172	1	2704	3	22
02		3080 X	2140	-0-	-940	-0-		123	1	2017	3	22

  

HACHAR, D.D.												
WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		190	1	2044	3	40
10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		146	1	2119	3	40
11		2340 N	2064	-0-	-276	-0-		136	1	1928	3	40
12		2294 N	2146	-0-	-148	-0-		137	1	2009	3	40
01		2263 N	2174	-0-	-89	-0-		154	1	2020	3	40
02		1932 N	1775	-0-	-157	-0-		122	1	1653	3	40

  

HACHAR, D.D.												
WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		68	1	1427	3	38
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		76	1	1524	3	38
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		59	1	1291	3	38
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		70	1	1427	3	38
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		66	1	1406	3	38
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-		41	1	842	3	38

  

CLARK, N.H.												
WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		106	1	1430	3	1
10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		110	1	1426	3	1
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		97	1	1259	3	1
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		83	1	1257	3	1
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		62	1	1214	3	5
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		4	9	61	1	5

  

HACHAR, D.D.												
WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1620 N	1405	-0-	-215	-0-		121	1	1284	3	-0-
10		1736 N	1352	-0-	-384	-0-		87	1	1265	3	-0-
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		107	1	1494	3	-0-
12		1457 N	1380	-0-	-77	-0-		88	1	1292	3	-0-
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		106	1	1393	3	-0-
02		1484 N	1388	-0-	-96	-0-		97	1	1291	3	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D.D.		WELL #: 24		RRCID -> 155910		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-			-0-
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	38	1	282	3	N	-0-			-0-
02	420 N	26	-0-	-394	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
-----														
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797					
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	35	1	604	3	N	-0-			-0-
						6	4							
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	N	-0-			-0-
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	34	1	562	3	N	-0-			-0-
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	31	1	504	3	N	-0-			-0-
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	31	1	494	3	N	-0-			-0-
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	29	1	476	3	N	-0-			-0-
-----														
RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380					
09	630 N	23	-0-	-607	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	28	1	568	3	N	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	N	-0-			-0-
02	588 N	326	-0-	-262	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190					
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	N	-0-			21
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	891	3	N	-0-			21
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	3	N	-0-			21
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	N	-0-			21
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	N	-0-			21
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-			21
-----														
PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560					
09	5550 X	5410	-0-	-140	-0-	299	1	5111	3	N	-0-			108
10	5735 X	5701	-0-	-34	-0-	312	1	5389	3	N	-0-			108
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	322	1	5282	3	N	10			118
						11	9							
12	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	317	1	5210	3	N	7			125
						8	9							
01	5704 X	5365	-0-	-339	-0-	320	1	5039	3	N	5			130
						6	9							
02	5236 X	4611	-0-	-625	-0-	263	1	4340	3	N	7			137
						8	9							

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970							
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
01	589 N	149	-0-	-440	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	392 N	181	-0-	-211	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
-----																
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411							
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	113	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	128	1	2566	3	N	-0-					-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	112	1	2460	3	N	-0-					-0-
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	123	1	2497	3	N	-0-					-0-
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	3	N	-0-					-0-
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	3	N	-0-					-0-
-----																
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193							
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	3	N	-0-					-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	N	-0-					-0-
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	N	-0-					-0-
-----																
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183							
09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	53	1	927	3	N	-0-					34
10	1085 N	855	-0-	-230	-0-	46	1	809	3	N	-0-					34
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	59	1	973	3	N	-0-					34
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	56	1	924	3	N	-0-					34
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	-0-					34
02	952 N	919	-0-	-33	-0-	53	1	866	3	N	-0-					34
-----																
PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748							
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	N	-0-					-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	N	-0-					-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	3	N	-0-					-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	N	-0-					-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
-----																
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088							
09	810 N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	3	N	-0-					58
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	3	N	-0-					58
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	3	N	-0-					58
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	-0-					58
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	50	1	791	3	N	-0-					58
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	40	1	667	3	N	-0-					58

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
-----												
B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321				
09	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	94	1	1964	3	N	-0-	8
						3	4					
10	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	N	-0-	8
11	2250 X	1906	-0-	-344	-0-	83	1	1823	3	N	-0-	8
12	2325 X	1768	-0-	-557	-0-	83	1	1685	3	N	-0-	8
01	2325 X	1697	-0-	-628	-0-	76	1	1621	3	N	-0-	8
02	1932 X	1300	-0-	-632	-0-	60	1	1240	3	N	-0-	8
-----												
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422				
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	981	3	N	-0-	15
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	66	1	1138	3	N	-0-	15
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	3	N	-0-	15
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	3	N	-0-	15
01	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	63	1	985	3	N	-0-	15
02	980 N	934	-0-	-46	-0-	53	1	881	3	N	-0-	15
-----												
CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087				
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	159	1	1946	3	N	-0-	33
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	155	1	1922	3	N	-0-	33
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	156	1	1718	3	N	-0-	33
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	3	N	-0-	33
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	156	1	1772	3	N	-0-	33
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	129	1	1528	3	N	-0-	33
-----												
CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829				
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	239	1	2726	3	N	22	47
						24	9					
10	3503 X	2893	-0-	-610	-0-	287	1	2605	3	N	1	48
						1	9					
11	3390 X	3047	-0-	-343	-0-	300	1	2747	3	N	-0-	48
12	3503 X	2565	-0-	-938	-0-	242	1	2323	3	N	-0-	48
01	3100 X	2639	-0-	-461	-0-	150	1	2470	3	N	17	65
						19	9					
02	2856 X	2340	-0-	-516	-0-	167	1	2171	3	N	2	67
						2	9					
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997				
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	299	1	2813	3	N	-0-	32
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	225	1	3276	3	N	-0-	32
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	103	1	3104	3	N	-0-	32
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	170	1	3243	3	N	-0-	32
01	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	178	1	3087	3	N	-0-	32
02	2968 X	2949	-0-	-19	-0-	179	1	2770	3	N	-0-	32

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	85 1	1131 3	N	-0-		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	103 1	1333 3	N	-0-		-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	95 1	1247 3	N	-0-		-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	86 1	1326 3	N	-0-		-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	69 1	1329 3	N	-0-		-0-
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	57 1	1089 3	N	-0-		-0-
-----											
CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722			
09	2850 X	2603	-0-	-247	-0-	119 1	2484 3	N	-0-		49
10	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	120 1	2419 3	N	-0-		49
11	2850 X	1822	-0-	-1028	-0-	79 1	1743 3	N	-0-		49
12	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	119 1	2418 3	N	-0-		49
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	123 1	2635 3	N	-0-		49
02	2436 X	1820	-0-	-616	-0-	84 1	1736 3	N	-0-		49
-----											
HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980			
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25 1	431 3	N	-0-		92
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26 1	450 3	N	-0-		92
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 3	N	-0-		92
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	N	-0-		92
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	30 1	468 3	N	-0-		92
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24 1	395 3	N	-0-		92
-----											
CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
-----											
HACHAR, D. D.		WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547			
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33 1	352 3	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 3	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33 1	434 3	N	-0-		-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27 1	338 3	N	-0-		-0-

-----												
CLARK RANCH (WILCOX C)			18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
PREVOST			WELL #:		1 U		RRCID -> 059630		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ERVIN			WELL #:		1 A		RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLARK-HEREFORD			WELL #:		7		RRCID -> 242291		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COASTAL (LOWER RINCON)			19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
DIAZ			WELL #:		3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030	
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	3	1	17	2	Y	1	1 1 8
						1	9					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	8
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	8
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	8
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-	8
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-	8
-----												
GARCIA			WELL #:		3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079	
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	14	1	76	2	Y	1	4 1 7
						1	9					
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	2	Y	-0-	7
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	-0-	7
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-	7
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-	7
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-	7
-----												
COASTAL (5600)			19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
PENA, LUIS "B"			WELL #:		1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (5600)		//CONT.//		19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID -> 262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

COASTAL (6030)				19141 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264										
DIAZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 288156	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5842 - 5847			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	5			5
						6	9							
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			5

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264										
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID -> 245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	132	1	768	2	Y	187	227	1	143
						206	9							
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	487	2	Y	178	189	1	132
						196	9							
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	89	1	496	2	Y	170	191	1	111
						187	9							
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	88	169	1	30
						97	9							
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	162	167	1	25
						178	9							
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	140	158	1	7
						154	9							

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)				19142 250	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264										
GUZMAN		WELL #:		2	RRCID -> 285182	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5518 - 5690			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		Y	-0-			10
10	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2		Y	-0-			10
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-			10
12	10 N	4	-0-	-6	B	-0-	4	2		Y	-0-	10	1	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38 1	222 2	Y	4	12 1		11
						4 9						
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	20 1	73 2	Y	-0-			11
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16 1	89 2	Y	-0-			11
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	86 1	1153 2	Y	-0-	11 1		-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	97 1	1117 2	Y	-0-			-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52 1	660 2	Y	-0-			-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											



COLE, WEST (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. BENAVIDES, ARTURO		19469 300 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:		2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF.11598 - 11750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	187	1	551	2	Y	-0-			30
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	194	1	741	2	Y	-0-			30
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	184	1	756	2	Y	-0-			30
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	182	1	1134	2	Y	-0-			30
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	167	1	777	2	Y	-0-			30
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	191	1	1270	2	Y	-0-			30

BENAVIDES, ARTURO		19469 920 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:		9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11907 - 12114				
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	Y	-0-			9
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-			9
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-			9
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-			9
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			9
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			9

COLE, WEST (WILCOX 9600) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BENAVIDES, ROSA V. "C"		19469 920 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:		1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		19469 920 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:		4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. BENAVIDES, ARTURO		19469 980 075784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
WELL #:		10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136		PERF.14510 - 14668				
09	2790 #	1949	-0-	-841	-0-	493	1	1456	2	Y	-0-			42
10	2883 #	2453	-0-	-430	-0-	509	1	1944	2	Y	-0-			42
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	497	1	2037	2	Y	-0-			42
12	3100 N	3768	-0-	668	668	522	1	3246	2	Y	-0-			42
01	3100 N	3037	-0-	-63	605	538	1	2499	2	Y	-0-			42
02	2352 N	1517	-0-	-835	-0-	199	1	1318	2	Y	-0-			42

COLMENA (FRIO 1200) HILCORP ENERGY COMPANY DCR-STATE 258		19730 590 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
WELL #:		5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546		PERF. 1242 - 1248				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
COLORADO (LOMA NOVIA)			19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621											
PINNELL YTURRIA			WELL #:		1LN	RRCID -> 287070	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2744 - 2748		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COMITAS (DEEP)			19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HAYNES			WELL #:		25	RRCID -> 202920	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	8952 - 9156		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COMITAS(8100)			19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HAYNES			WELL #:		13	RRCID -> 198813	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8090 - 8150		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COMITAS (8450)			19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HAYNES			WELL #:		4 D	RRCID -> 177755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8269 - 8305		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COMITAS(8600)			19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HAYNES			WELL #:		4 F	RRCID -> 058511	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586 - 9070		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140								
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9486 - 9877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	48 1	507 2	N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	51 1	561 2	N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	46 1	479 2	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	667 2	N	-0-			-0-
01	620 N	444	-0-	-176	-0-	5 1	439 2	N	-0-			-0-
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	9 1	397 2	N	-0-			-0-
-----												
THE MEDUSA COMPANY				851528					CNTY: ZAPATA			
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8319 - 8329
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9454 - 9593
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	863 2	183 9	N	166	164 1		4
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	962 2	183 9	N	166			170
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			170
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			170
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-	145 1		25
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	833 2		N	-0-			25
-----												
CONCEPTION, EAST (6000)				19968 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708								
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5992 - 6008
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONCEPTION (TINNEY)				19975 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20												

CONOCO DRISCOLL HILCORP ENERGY COMPANY DRISCOLL, ROBERT		20178 001 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2978 - 2998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2758 - 2773						
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	31	1	20	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	115	35	1	34	2	Y	-0-				-0-
12	177	N	62	-0-	-115	-0-	29	1	33	2	Y	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	1	35	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	25	1	25	2	Y	-0-				-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4057 - 4063						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 406		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3259 - 3266						
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	115	35	1	34	2	Y	-0-				-0-
12	177	N	62	-0-	-115	-0-	29	1	33	2	Y	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	1	35	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	25	1	26	2	Y	-0-				-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 408		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 2589 - 2593						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 409		RRCID -> 178776		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 2575 - 2579						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 411		RRCID -> 180770		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3286 - 3296						
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	115	35	1	34	2	Y	-0-				-0-
12	176	N	61	-0-	-115	-0-	28	1	33	2	Y	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	1	35	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	25	1	26	2	Y	-0-				-0-

-----														
CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2412 - 2419				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	31 1	20 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	-0-	35 1	12 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	35 1	34 2	Y	-0-				-0-
12		178 N	62	-0-	-116	-0-	29 1	33 2	Y	-0-				-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	35 1	36 2	Y	-0-				-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	25 1	26 2	Y	-0-				-0-
-----														
CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904				
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	96 1	1671 2	N	-0-				2
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	93 1	1691 2	N	-0-				2
11	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	92 1	1635 2	N	-0-				2
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	95 1	1595 2	N	-0-				2
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	87 1	1507 2	N	-0-				2
02	1624	N	1189	-0-	-435	-0-	65 1	1124 2	N	-0-				2
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874				
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	122 1	2134 2	N	-0-				4
10	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	115 1	2096 2	N	-0-				4
11	2370	N	2087	-0-	-283	-0-	111 1	1976 2	N	-0-				4
12	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	112 1	1873 2	N	-0-				4
01	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	106 1	1848 2	N	-0-				4
02	1960	N	1628	-0-	-332	-0-	89 1	1539 2	N	-0-				4
-----														
CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7036 - 9041				
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-				-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	13 1	228 2	N	-0-				-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	260 2	N	-0-				-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	N	-0-				-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 2	N	-0-				-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	N	-0-				-0-

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42 1	734 2	N	-0-		-0-
10	806 N	757	-0-	-49	-0-	39 1	718 2	N	-0-		-0-
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	40 1	705 2	N	-0-		-0-
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	42 1	699 2	N	-0-		-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41 1	708 2	N	-0-		-0-
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	38 1	648 2	N	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

09	1650 N	1437	-0-	-213	-0-	60 1	950 3	Y	388	341 1	211
						427 9					
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	104 1	1311 3	Y	413	505 1	119
						454 9					
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	105 1	1482 3	Y	397	332 1	184
						437 9					
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	92 1	1342 3	Y	433	505 1	112
						476 9					
01	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	72 1	1035 3	Y	367	324 1	155
						404 9					
02	1680 N	882	-0-	-798	-0-	44 1	641 3	Y	179	163 1	171
						197 9					

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

09	6000 X	4779	-0-	-1221	-0-	277 1	4379 3	Y	112	77 1		69
						123 9						
10	6200 X	2868	-0-	-3332	-0-	205 1	2573 3	Y	82	86 1		65
						90 9						
11	5820 X	2202	-0-	-3618	-0-	138 1	1974 3	Y	82	67 1		80
						90 9						
12	5239 X	3429	-0-	-1810	-0-	213 1	3089 3	Y	115	139 1		56
						127 9						
01	4991 X	3378	-0-	-1613	-0-	217 1	3080 3	Y	74	77 1		53
						81 9						
02	2800 X	2036	-0-	-764	-0-	126 1	1837 3	Y	66	89 1		30
						73 9						

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	9 1	129 3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	7 1	98 3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

09	12870 #	12091	-0-	-779	-0-	747 1	10900 3	Y	404	498 1		159
						444 9						
10	13299 #	12335	-0-	-964	-0-	930 1	10933 3	Y	429	433 1		155
						472 9						
11	12870 #	12668	-0-	-202	-0-	858 1	11410 3	Y	364	411 1		108
						400 9						
12	13577 R	13577	-0-	-0-	-0-	903 1	12169 3	Y	459	306 1		261
						505 9						
01	12673 R	12673	-0-	-0-	-0-	903 1	11376 3	Y	358	420 1		199
						394 9						
02	11816 #	10223	-0-	-1593	-0-	690 1	9026 3	Y	461	303 1		357
						507 9						



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14310 #	9281	-0-	-5029	-0-	545 1	8615 3	Y	110	121 1		39
10	14787 #	6723	-0-	-8064	-0-	121 9	6164 3	Y	61	74 1		26
11	14310 #	7761	-0-	-6549	-0-	492 1	7192 3	Y	16	33 1		9
12	14229 #	8494	-0-	-5735	-0-	67 9	7886 3	Y	2			11
01	9579 #	9132	-0-	-447	-0-	551 1	8453 3	Y	-0-	11 1		-0-
02	8652 #	4012	-0-	-4640	-0-	18 9	3734 3	Y	-0-			-0-
						606 1						
						2 9						
						679 1						
						278 1						

-----  
 COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

09	5100	4088	-0-	-1012	-0-	238 1	3769 3	Y	74	107 1		34
10	5270	3911	-0-	-1359	-0-	81 9	3593 3	Y	30	47 1		17
11	5100	3277	-0-	-1823	-0-	285 1	2939 3	Y	118	107 1		28
12	4991 #	4270	-0-	-721	-0-	33 9	3913 3	Y	79	58 1		49
01	4991 #	4650	-0-	-341	-0-	208 1	4236 3	Y	107	107 1		49
*02	4104	3732	-0-	-372	-0-	130 9	3391 3	Y	99	68 1		80
						270 1						
						87 9						
						296 1						
						118 9						
						232 1						
						109 9						

-----  
 COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 CORPUS CHRISTI ( ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI ( COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:		1 M	RRCID -> 039335	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	11950 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
WELL		WELL #:			RRCID -> 103717	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	14004 PERF.11132 - 11146			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995												

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:		6L	RRCID -> 196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 7068 - 7084			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54 /		WELL #:		4U	RRCID -> 207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7950			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR 54		WELL #:		4L	RRCID -> 281054	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7076			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #:		1	RRCID -> 249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874 PERF. 8557 - 8565			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076							
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	15	13	1	2
							1	4	17	9					
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	16	16	1	2
							1	4	18	9					
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	8	9	1	1
							1	4	9	9					
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.												
WILSON UNIT												
20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
665642												
WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0	262	-0-	262	1410	247 3	15 9	N	14		134
10		2012 R	602	-0-	-1410	-0-	563 3	39 9	N	35		169
11		360 N	265	-0-	-95	-0-	237 3	28 9	N	25		194
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	366 3	51 9	N	46	180 1	60
01		589 N	288	-0-	-301	-0-	288 3		N	-0-		60
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	137 3	35 9	N	32		92
-----												
CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)												
PETRODOME OPERATING, LLC												
KELLY AIRPORT GU												
20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
660286												
WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702												
09		2430 X	1983	-0-	-447	-0-	1888 3	95 9	N	86	178 1	91
10		2418 X	2027	-0-	-391	-0-	1886 3	141 9	N	128		219
11		2400 X	2169	-0-	-231	-0-	1932 3	237 9	N	215	182 1	252
12		2480 X	1515	-0-	-965	-0-	1388 3	127 9	N	115	178 1	189
01		2480 X	1464	-0-	-1016	-0-	1344 3	120 9	N	109	183 1	115
02		1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT		115
-----												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.												
TALBERT, L.G.												
665642												
WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
09		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8304 3	245 9	Y	223	199 1	124
10		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8481 3	259 9	Y	235	302 1	57
11		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	7850 3	243 9	Y	221	211 1	67
12		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8432 3	260 9	Y	236	199 1	104
01		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8321 3	255 9	Y	232	210 1	126
02		6720 X	6132	-0-	-588	-0-	5968 3	164 9	Y	149	208 1	67
-----												
GUARANTY TITLE & TRUST												
WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
09		2460 X	2033	-0-	-427	-0-	1914 3	119 9	Y	108	138 1	279
10		2387 X	1955	-0-	-432	-0-	1843 3	112 9	Y	102	142 1	239
11		2310 X	1917	-0-	-393	-0-	1823 3	94 9	Y	85	145 1	179
12		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2011 3	145 9	Y	132		311
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		Y	-0-	150 1	161
02		1904 X	1776	-0-	-128	-0-	1631 3	145 9	Y	132	146 1	147
-----												
TALBERT, L. G.												
WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692												
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1012 3	164 9	Y	149	133 1	83
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	767 3	172 9	Y	156	201 1	38
11		960 N	940	-0-	-20	-0-	776 3	164 9	Y	149	141 1	46
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	995 3	172 9	Y	156	132 1	70
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1062 3	171 9	Y	155	141 1	84
*02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	871 3	110 9	Y	100	139 1	45
-----												
TALBERT, L. G.												
WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642																	
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					230
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	171	1			232
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*01		14B2 EXT	293	-0-	293	293	293	2			N	-0-	167	1			65
02		14B2 EXT	293	-0-	293	586	293	2			N	-0-					65
-----																	
CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556																	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, W. ( 9100 FRIO)			20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, W. ( 9800 FRIO)			20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	155 3	26 9	Y	24	34 1		201
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	414 3	47 9	Y	43	35 1		209
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	105 3	29 9	Y	26	26 1		209
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 3	2 9	Y	2			211
01	465 N	120	-0-	-345	-0-	120 3		Y	-0-	37 1		174
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	85 3	91 9	Y	83	37 1		220

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)			20759 760		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973 /TR 55/			WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9281 - 9347
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)			20759 940		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	262003	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8710 - 8758
*08	14B2	EXT	154	-0-	154 B	154	4 1	146 2	Y	3	3 1	-0-
							1 4	3 9				
*09	14B2	EXT	164	-0-	164 B	318	5 1	155 2	Y	3	3 1	-0-
							1 4	3 9				
*10	14B2	EXT	160	-0-	160 B	478	5 1	151 2	Y	3	3 1	-0-
							1 4	3 9				
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	478			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	48	-0-	48 B	526	2 1	45 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	526			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	526			Y	-0-		-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	270724	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8744 - 8804
*08	53879	X	53879	-0-	-0- B	-0-	1405 1	49236 2	Y	2643	2772 1	379
							331 4	2907 9				
*09	51000	X	48134	-0-	-2866 B	-0-	1351 1	43334 2	Y	2900	2920 1	359
							259 4	3190 9				
*10	52700	X	45708	-0-	-6992 B	-0-	1399 1	41411 2	Y	2362	2390 1	331
							300 4	2598 9				
*11	51000	X	40071	-0-	-10929 B	-0-	1363 1	36315 2	Y	1979	2042 1	268
							216 4	2177 9				
*12	41198	X	41198	-0-	-0- B	-0-	1387 1	37005 2	Y	2337	2085 1	520
							235 4	2571 9				
01	41106	X	32131	-0-	-8975 B	-0-	1280 1	28134 2	Y	2258	2258 1	-0-
							233 4	2484 9				
02	37128	X	25410	-0-	-11718 B	-0-	1018 1	22525 2	Y	1565	1527 1	443
							145 4	1722 9				

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11457 - 11827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8634	8367	-0-	-267	-0-	386 1	7524 3	Y	415	545 1	138
						457 9					
10	8370	8620	-0-	250	250	467 1	7669 3	Y	440	366 1	212
						484 9					
11	9226	8538	-0-	-688	-0-	468 1	7604 3	Y	424	534 1	102
						466 9					
12	8432	7001	-0-	-1431	-0-	423 1	6159 3	Y	381	355 1	128
						419 9					
01	9810	9121	-0-	-689	-0-	460 1	8119 3	Y	493	365 1	256
						542 9					
02	7616	5456	-0-	-2160	-0-	309 1	4793 3	Y	322	369 1	209
						354 9					

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179549		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2915		PERF. 2719 - 2729	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FARIAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 265182		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2710 - 2814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3042 - 3046	
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 26									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: C 5		RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2692 - 2712	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-



CORTEZ (1600)		20837 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917													
FARIAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158050		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FARIAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 234565		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
TYLUDEDEDA, LLC		875253													
GUERRA, A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
PLUGGED AND ABANDONED _____		10/20/2016													
COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8838 - 8885				
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8838 - 8885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589				
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132				
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132				
09	11460 X	6598	-0-	-4862	-0-	194 21	1 9	6383	2	Y	19	114	1	49
10	11842 X	11035	-0-	-807	-0-	192 87	1 9	10756	2	Y	79			128
11	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	171 75	1 9	9755	2	Y	68			196
12	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	219 73	1 9	10767	2	Y	66	137	1	125
01	11036 X	9602	-0-	-1434	-0-	217 54	1 9	9331	2	Y	49			174
02	9884 X	8738	-0-	-1146	-0-	180 67	1 9	8491	2	Y	61	126	1	109

HILL		WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 9002 - 9044				
09	13410 X	622	-0-	-12788	-0-	18 1	9 2	603	2	Y	1	68	1	26
10	13857 X	7300	-0-	-6557	-0-	128 11	1 9	7161	2	Y	10			36
11	13410 X	6400	-0-	-7010	-0-	110 31	1 9	6259	2	Y	28			64
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	73 28	1 9	3595	2	Y	25	45	1	44
01	7285 X	2445	-0-	-4840	-0-	55 35	1 9	2355	2	Y	32			76
02	4060 X	3539	-0-	-521	-0-	73 21	1 9	3445	2	Y	19	59	1	36

BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11278		PERF. 8943 - 8959				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) HAMMAN OIL & REFINING COMPANY MESTENA				21405 800 350200 WELL #: 3931	NON-ASSOCIATED RRCID -> 112531	CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: JIM HOGG TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

MESTENA				WELL #: 3941	RRCID -> 182916	COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042				
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	122	1	891 3	N	40			270
						44	9						
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	146	1	960 3	N	38	170 1		138
						42	9						
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	131	1	867 3	N	47			185
						52	9						
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	133	1	887 3	N	35			220
						39	9						
01	1147 N	941	-0-	-206	-0-	123	1	801 3	N	15	135 1		100
						17	9						
02	980 N	801	-0-	-179	-0-	100	1	640 3	N	55			155
						61	9						

  

MESTENA				WELL #: 3942	RRCID -> 184153	COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980				
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	140 3	N	88			158
						97	9						
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	140 3	N	60			218
						66	9						
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	149 3	N	1			219
						1	9						
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	20	1	138 3	N	1			220
						1	9						
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	15	1	100 3	N	1	25 1		196
						1	9						
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	17	1	107 3	N	1	165 1		32
						1	9						

  

MESTENA				WELL #: 3943	RRCID -> 186987	COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023				
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	291	1	2117 3	Y	4			238
						4	9						
10	DLQ G-10	2253	-0-	2253	2253	297	1	1955 3	Y	1			239
						1	9						
11	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4395	282	1	1859 3	Y	1	213 1		27
						1	9						
12	DLQ G-10	2619	-0-	2619	7014	316	1	2104 3	Y	181	84 1		124
						199	9						
01	3000 N	2516	-0-	-484	6530	329	1	2148 3	Y	35			159
						39	9						
*02	2800 N	2147	-0-	-653	5877	289	1	1847 3	Y	10	6 1		163
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10088	- 10108		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	134 1	972 3	Y		1				128
10	DLQ G-10	940	-0-	940	940	123 1	816 3	Y		1				129
11	DLQ G-10	975	-0-	975	1915	128 1	846 3	Y		1	129 1			1
12	DLQ G-10	1081	-0-	1081	2996	118 1	785 3	Y		162	66 1			97
01	3000 N	799	-0-	-2201	795	102 1	664 3	Y		30				127
*02	1658 N	863	-0-	-795	-0-	116 1	741 3	Y		5				132

MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10034	- 10046		
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	43 1	315 3	N		-0-				15
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	45 1	299 3	N		-0-				15
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48 1	317 3	N		-0-				15
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	45 1	300 3	N		-0-				15
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	45 1	292 3	N		-0-	15 1			-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	39 1	251 3	N		-0-				-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		21408 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9972	- 10008		
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	15 1	107 2	N		2	1 1			57
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	12 1	82 2	N		1	1 1			57
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	18 1	124 2	N		1	1 1			57
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N		-0-	2 7			55
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N		-0-				55
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	12 1	111 3	N		-0-				55

SOUTH COYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9997	- 10033		
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	22 1	157 2	N		1	1 1			125
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	42 1	287 2	N		3	2 1			126
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	43 1	297 2	N		4	2 1			128
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	258 3	11 9	N		10	13 7			125
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3		N		-0-				125
02	308 N	109	-0-	-199	-0-	11 1	96 3	N		2				127

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	99 1	690 2	N	12	5 1	130	
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	13 9	410 2	N	6	4 1	132	
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	7 9	460 2	N	9	3 1	138	
12	837 N	454	-0-	-383	-0-	10 9	453 3	1 9	N	1	139	
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	7 9	682 3	7 9	N	6	145	
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	8 9	791 1	704 3	N	7	152	

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

09	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	425 1	2963 2	N	61	23 1	201	
10	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	67 9	445 1	3046 2	N	59	212 1	48
11	3690 X	3021	-0-	-669	-0-	65 9	378 1	2586 2	N	52	22 1	78
12	3627 X	2487	-0-	-1140	-0-	57 9	2480 3	7 9	N	6	84	
01	3627 X	2705	-0-	-922	-0-	2657 3	48 9	N	44	128		
02	3220 X	3192	-0-	-28	-0-	317 1	2827 3	N	44	172		

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

09	330 N	305	-0-	-25	-0-	38 1	264 2	N	3	2 1	145	
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	3 9	28 1	189 2	N	2	2 1	145
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2 9	35 1	239 2	N	2	2 1	145
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	2 9	281 3	N	-0-	17 7	128	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	23 1	206 3	N	-0-	128	
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	23 1	206 3	N	-0-	128		

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10134 - 10165

09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	245 1	1708 2	N	50	199 1	54	
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	55 9	273 1	1869 2	N	60	14 1	100
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	66 9	272 1	1859 2	N	60	14 1	146
12	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	66 9	1854 3	73 9	N	66	212	
01	2201 N	1600	-0-	-601	-0-	1571 3	29 9	N	26	185 1	53	
02	2044 N	1742	-0-	-302	-0-	170 1	1517 3	N	50	103		

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
NUMERO	SEIS	WELL #:	4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10030 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	9 1	61 2	N	-0-			85
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38 1	261 2	N	2	1 1		86
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2 9						
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43 1	297 2	N	3	2 1		87
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	3 9						
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	289 3		N	-0-	2 7		85
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			85
						32 1	287 3	N	-0-			85

SOUTH COYOTE				WELL #:	8	RRCID ->	210033	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10067 - 10083
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	173 1	1205 2	N	18	9 1		216	
10	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	20 9							
10	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	134 1	918 2	N	15	194 1		37	
11	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	17 9							
11	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	145 1	991 2	N	17	7 1		47	
12	1333 N	984	-0-	-349	-0-	19 9							
12	1333 N	984	-0-	-349	-0-	973 3	11 9	N	10	19 7		38	
01	1054 N	932	-0-	-122	-0-	917 3	15 9	N	14			52	
02	1092 N	835	-0-	-257	-0-	83 1	741 3	N	10			62	
						11 9							

SOUTH COYOTE				WELL #:	11	RRCID ->	215881	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9923 - 9943
09	780 N	663	-0-	-117	-0-	81 1	567 2	N	14	4 1		56	
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	15 9							
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	74 1	503 2	N	11	4 1		63	
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	12 9							
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	70 1	475 2	N	16	4 1		75	
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	18 9							
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	713 3	8 9	N	7			82	
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960 3	12 9	N	11			93	
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	106 1	944 3	N	14			107	
						15 9							

SOUTH COYOTE				WELL #:	12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969 - 9994
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	48 1	332 2	N	9	2 1		182	
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	10 9							
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	45 1	309 2	N	3	2 1		183	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3 9							
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	44 1	301 2	N	7	2 1		188	
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	8 9							
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-	173 1		15	
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	211 3	2 9	N	2			17	
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	24 1	212 3	N	25			42	
						28 9							

COYOTE, WEST				21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LOBO SOLO				WELL #:	2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 - 9877
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST		//CONT.//		21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LOBO SOLO				WELL #:	5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 - 9878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOBO SOLO				WELL #:	4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 - 9731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MESTENA HOT WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 - 9694	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2			139
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	N	4			143
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	635	2	N	-0-	124	1	19
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-	1	7	18
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	N	1			19
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	570	1	393	3	N	-0-			19

LOBO SOLO				WELL #:	1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTERO				WELL #:	1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716	
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	N	29	11	1	65
						32	9							
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	212	1	1448	2	N	38	12	1	91
						42	9							
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	233	1	1591	2	N	30	11	1	110
						33	9							
12	1984 N	1160	-0-	-824	-0-	1149	3	11	9	N	10			120
01	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	1394	3	22	9	N	20			140
02	1736 N	1129	-0-	-607	-0-	112	1	995	3	N	20			160
						22	9							

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 N	2402	-0-	-0-	-358	-0-	293	1	2045	2	N	58	15	1	112
10	2511 N	2259	-0-	-0-	-252	-0-	64	9	1918	2	N	55	15	1	152
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9	1946	2	N	50	14	1	188
12	2480 N	1984	-0-	-0-	-496	-0-	55	9	32	9	N	29	184	1	33
01	2263 N	1605	-0-	-0-	-658	-0-	1952	3	50	9	N	45			78
02	2128 N	1753	-0-	-0-	-375	-0-	172	1	1533	3	N	44			122
							48	9							
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
VAQUERO OPERATING 882776 MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16



CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
SERNA, DONATO "A"		WELL #:		2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8535 - 8581		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92	
GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8756 - 8768		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MEW		WELL #:		2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526 - 8562		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MEW		WELL #:		3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)		22124 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. LA PURIMISA RANCH		22124 475 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #:	2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8038 - 9530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAUREL		412178		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	146908	10/04/1993	11500	PERF.	10058 - 10127				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	21					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21

MARSHALL TRUSTS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		1	148170	01/26/1994	10800	PERF.	9380 - 10292					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

LAUREL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		4	150729	04/21/2007	10806	PERF.	9394 - 9582					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					16

LAUREL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		5	153796	03/10/1995	10800	PERF.	9134 - 10266					
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119 1 9	858 2	N	1			48
10	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	137 10 9	914 2	N	9			57
11	1140 N	841	-0-	-299	-0-	101 1 9	739 2	N	1			58
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073 2	1 9	N	1	11	7	48
01	1054 N	653	-0-	-401	-0-	651 2	2 9	N	2			50
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	144 23 9	844 2	N	21			71

LAUREL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		6	164267	08/06/1997	16298	PERF.	9496 - 9573					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172
09	38698	X	38698	-0-	-0-	-0-	38698	2	N	-0-		-0-
10	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	40447	2	N	-0-		-0-
11	39987	X	39987	-0-	-0-	-0-	39987	2	N	-0-		-0-
12	39336	X	39336	-0-	-0-	-0-	39336	2	N	-0-		-0-
01	40412	X	40412	-0-	-0-	-0-	40412	2	N	-0-		-0-
*02	35999	X	35999	-0-	-0-	-0-	35999	2	N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12432 - 12447
09	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	1923	2	N	-0-		-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-		-0-
11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2	N	-0-		-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-		-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14204 - 14258
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14728 - 14952
09	3000	X	2237	-0-	-763	-0-	2237	2	N	-0-		-0-
10	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
11	3000	X	2201	-0-	-799	-0-	2201	2	N	-0-		-0-
12	3100	X	2108	-0-	-992	-0-	2108	2	N	-0-		-0-
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
*02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13960 - 14110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
KILLAM HURD MCLEAN 121			WELL #:		7	RRCID -> 241038		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13236 - 13250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		3900 X		3427	-0-	-473	-0-	3427	2		N	-0-	-0-	
10		3782 X		2837	-0-	-945	-0-	2837	2		N	-0-	-0-	
11		3660 X		3429	-0-	-231	-0-	3429	2		N	-0-	-0-	
12		3940 X		3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-	-0-	
01		3534 X		3364	-0-	-170	-0-	3364	2		N	-0-	-0-	
02		3192 X		2819	-0-	-373	-0-	2819	2		N	-0-	-0-	
-----														
KILLAM HURD MCLEAN 121			WELL #:		10	RRCID -> 247285		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14122 - 14226		
09		13140 X		12104	-0-	-1036	-0-	12104	2		N	-0-	-0-	
10		14415 X		12053	-0-	-2362	-0-	12053	2		N	-0-	-0-	
11		13950 X		11260	-0-	-2690	-0-	11260	2		N	-0-	-0-	
12		14415 X		11003	-0-	-3412	-0-	11003	2		N	-0-	-0-	
01		12493 X		11719	-0-	-774	-0-	11719	2		N	-0-	-0-	
02		11284 X		11129	-0-	-155	-0-	11129	2		N	-0-	-0-	
-----														
KILLAM HURD MCLEAN 121			WELL #:		12	RRCID -> 247672		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 15610		PERF.14132 - 14404		
09		5620 X		5620	-0-	-0-	-0-	5620	2		N	-0-	-0-	
10		5890 X		5275	-0-	-615	-0-	5275	2		N	-0-	-0-	
11		5700 X		5085	-0-	-615	-0-	5085	2		N	-0-	-0-	
12		5890 X		5150	-0-	-740	-0-	5150	2		N	-0-	-0-	
01		5797 X		5485	-0-	-312	-0-	5485	2		N	-0-	-0-	
02		5236 X		3670	-0-	-1566	-0-	3670	2		N	-0-	-0-	
-----														
CUBA LIBRE (3RD HINNANT)					22124 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313									
VAN ES			WELL #:		2	RRCID -> 168716		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8691 - 8712		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----														
DAKOTA OIL COMPANY					197406									
GONZALES			WELL #:		2	RRCID -> 166972		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8598 - 8703		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80	

-----												
CUBA LIBRE (3RD HINNANT)			//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701							
VAN ES			WELL #:		1	RRCID -> 168025			COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8700 - 8728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	2700 X	2255	-0-	-445	-0-	212 1	1964 2	N	72	171 1		128
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	79 9	2494 2	N	72			200
11	2700 X	2669	-0-	-31	-0-	268 1	2306 2	N	132	165 1		167
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	79 9	2470 2	N	79	179 1		67
01	2790 N	2499	-0-	-291	-0-	218 1	2119 2	N	135			202
02	2492 N	1846	-0-	-646	-0-	145 9	1593 2	N	91	164 1		129
						249 1						
						87 9						
						231 1						
						149 9						
						153 1						
						100 9						
-----												
LAUREL, ANGEL			WELL #:		1	RRCID -> 174908			COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8701 - 8722
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	388 1	3607 2	N	14			100
10	3751 X	3637	-0-	-114	-0-	15 9	3268 2	N	15			115
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	352 1	3608 2	N	18			133
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	17 9	3668 2	N	20			153
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	342 1	3575 2	N	22			175
02	3388 X	3290	-0-	-98	-0-	20 9	2981 2	N	20	166 1		29
						371 1						
						22 9						
						389 1						
						24 9						
						287 1						
						22 9						
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 157723			COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8676 - 8940
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"					412178							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, P.			WELL #:		1 C	RRCID -> 158349			COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 16970	PERF. 8688 - 8712
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, A.			WELL #:		2	RRCID -> 164674			COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 16766	PERF. 8610 - 8732
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 2	N	-0-			1
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26 1	173 2	N	-0-			1
11	210 N	69	-0-	-141	-0-	8 1	61 2	N	-0-			1
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-	1 7		-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18 1	105 2	N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652 - 8670		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	N	-0-	103	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	N	1	104	
						1	9						
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-	104	
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-	58	
*01	279 N	104	-0-	-175	-0-	102	2	2	9	N	2	60	
*02	224 N	185	-0-	-39	-0-	27	1	158	2	N	-0-	60	
-----													
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752 - 8768		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8680 - 8696		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	2	N	-0-	53	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	N	-0-	53	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	N	1	54	
						1	9						
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	54 7	
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	191	2	58	9	N	53	53	
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-	53	
-----													
LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF. 8644 - 8672		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8371 - 8386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8324 - 8350		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	27	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-	27	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-	27	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	27 7	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	2	30	9	N	27	27	
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-	27	

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													
LAUREL, P.													
WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	171	1	1239	2	N	1		6
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	143	1	951	2	N	-0-		6
11	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	146	1	1063	2	N	2		8
12	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-	8 7	-0-
01	1085 N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-		-0-
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-	146	1	855	2	N	-0-		-0-
-----													
ROSARIO CATTLE CO.													
WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
D C R-79 (WILCOX)													
KILLAM OIL CO., LTD.													
DCR 80													
WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
D C R 79, SOUTH (WILCOX B)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
DCR 262													
WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.)													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4													
WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416													
09	9570	8381	-0-	-1189	-0-	722	1	7659	2	N	-0-		-0-
10	10315	10102	-0-	-213	-0-	833	1	9269	2	N	-0-		-0-
11	11386	10478	-0-	-908	-0-	833	1	9645	2	N	-0-		-0-
12	9889	809	-0-	-9080	-0-	83	1	726	2	N	-0-		-0-
01	9889	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-		-0-
02	8932	499	-0-	-8433	-0-	499	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)			22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #:	8	RRCID ->	241935	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12196 - 12207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2020 - WELL PLUGGED 11-2-2020									
-----												
DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)			23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
LA JOYA			WELL #:	2	RRCID ->	257993	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	3851 - 3884
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		2
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		2
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		2
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	2 1	-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
-----												
DASKAM, SOUTH (RINCON)			23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
BUTLER			WELL #:	1	RRCID ->	230064	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5722 - 5773
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		1
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		1
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	Y	-0-		1
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	Y	-0-	1 1	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
-----												
DASKAM, SOUTH (YTURRIA)			23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
STEEN, BETTY			WELL #:	7	RRCID ->	244992	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5194 - 5249
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
-----												
DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)			23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
BUTLER			WELL #:	2	RRCID ->	235205	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7390 - 7573
09		300 N	61	-0-	-239	-0-	1	1	60	2	Y	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	Y	-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	15
			17 9									
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-



OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264														
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3	1	6
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					6
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			6	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115								
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	10	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	523	-0-	-97	-0-	8	1	512	2	Y	-0-			3	1	-0-
01	620 N	107	-0-	-513	-0-	3	9									-0-
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	107	2	399	2	Y	-0-			5	1	-0-
-----																
DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
-----																
STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
BMT AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EL GATO SWD INC.		247705														
PUIG GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1570	2	4	9	Y	4					24
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3					27
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	Y	4					31
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	Y	3					34
01		1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1622	2	7	9	Y	6					40
02		1512 N	1406	-0-	-106	-0-	1400	2	6	9	Y	5	38	1			7

-----

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

09		2460 N	2325	-0-	-135	-0-	2315	2	10	9	Y	9					46
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2677	2	8	9	Y	7					53
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	2	9	9	Y	8					61
12		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2567	2	8	9	Y	7					68
01		2697 N	2191	-0-	-506	-0-	2176	2	15	9	Y	14					82
02		1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1752	2	11	9	Y	10	77	1			15

-----

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

09		3870	2737	-0-	-1133	162179	293	1	2444	2	Y	-0-					-0-
10		3999	2423	-0-	-1576	160603	260	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11		3870	2017	-0-	-1853	158750	234	1	1783	2	Y	-0-					-0-
12		3999	2062	-0-	-1937	156813	231	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01		3999	1969	-0-	-2030	154783	218	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*02		3612	1728	-0-	-1884	152899	248	1	1480	2	Y	-0-					-0-

-----

DAVIS, S. ( PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DAVIS, S. ( PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

09	1230 X	-0-	-0-	-1230	B	-0-				N	-0-					155
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	B	-0-				N	-0-					155
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	B	-0-				N	-0-					155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	155	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2021

-----

DAVIS, S. ( 4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

09	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	1246	1	10384	2	Y	-0-					-0-
10	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	1325	1	11025	2	Y	-0-					-0-
11	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	1427	1	10890	2	Y	-0-					-0-
12	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	1340	1	10631	2	Y	-0-					-0-
01	11594 X	11152	-0-	-442	-0-	1237	1	9915	2	Y	-0-					-0-
02	10472 X	9280	-0-	-1192	-0-	1332	1	7948	2	Y	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
DAVIS, S. ( 4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	047099	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BRUNI ESTATE		WELL #:		A 1	RRCID ->	048014	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, S. (2550)				23389 680	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		3	RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3807	PERF.	2590 - 2690			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, S. (5500)				23389 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
LENORE		WELL #:		2	RRCID ->	262334	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5550 - 5654			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
LENORE		WELL #:		1	RRCID ->	262352	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5428 - 5511			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				167
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				167
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				167
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	50	1		124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
-----															
LENORE		WELL #:		6	RRCID ->	270210	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3876 - 3880			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
DAVIS, S. (5500)		//CONT.//		23389	850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
LENORE		WELL #:		3		RRCID ->	270499	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5534 - 5537
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, S. (8000)				23389	905	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
THOMASMA		WELL #:				RRCID ->	221316	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 8159 - 8164
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/22/2015												
-----												
HINNANT 307 'C'		WELL #:		3		RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8151 - 8162
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)				23706	666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.				381350								
FROST TRUST -17-		WELL #:		2		RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4390 - 4404
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEE DAVENPORT (3750 STRAY)				23893	345	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 8		RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 3732 - 3828
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7		RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3728 - 3801
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
DEJAY (6TH QUEEN CITY)													
LORAC, INC.													
WELDER													
24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
508936													
WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
-----													
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"													
24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
508936													
WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066													
-----													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
-----													
DEJAY (STRAY SAND)													
LORAC, INC.													
WELDER													
24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
508936													
WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006													
-----													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
-----													
DEJAY (QUEEN CITY, UP.)													
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC													
ORTIZ													
24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
904272													
WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762													
-----													
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DEJAY DEEP (LULING)													
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.													
WELDER STATE 212													
24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
173649													
WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551													
-----													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DEJAY DEEP (LULING, LOWER)													
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.													
WELDER HEIRS 212													
24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
173649													
WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A													
-----													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7860 X	4480	-0-	-3380	-0-	4480 2	Y	-0-		163
10	6882 X	4724	-0-	-2158	-0-	4724 2	Y	-0-		163
11	6240 X	3848	-0-	-2392	-0-	3848 2	Y	-0-		163
12	6355 X	4567	-0-	-1788	-0-	4567 2	Y	-0-	151 1	12
01	5735 X	4768	-0-	-967	-0-	4768 2	Y	-0-		12
*02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	Y	-0-		12

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	36	-0-	36 B	-1294	36 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21 B	-1273	21 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	89	-0-	89 B	-1184	89 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1184		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-1184		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1184		Y	-0-		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	812	-0-	812 B	9639	812 2	Y	-0-		29
10	7750	802	-0-	-6948 B	2691	802 2	Y	-0-		29
*11	3293	602	-0-	-2691 B	-0-	602 2	Y	-0-		29
*12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2	Y	-0-		29
*01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	Y	-0-		29
*02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	Y	-0-		29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366								
09	14B	DENY	140	-0-	140	4142	140	2		Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	112	-0-	112	4254	112	2		Y	-0-					-0-
*11	4468	X	214	-0-	-4254	-0-	214	2		Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	311	-0-	311	311	311	2		Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	308	-0-	308	619	308	2		Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	222	-0-	222	841	222	2		Y	-0-					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750								
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	197	54	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	236	39	2		Y	-0-					-0-
*11	236	N	-0-	-0-	-236	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368								
09	DLQ	G-10	109	-0-	109	4398	109	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	96	-0-	96	4494	96	2		Y	-0-					-0-
*11	4825	X	331	-0-	-4494	-0-	331	2		Y	-0-					-0-
*12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-					-0-
*01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-					-0-
*02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164								
09	3240	X	171	-0-	-3069	-0-	17	1	154	2	Y	-0-				-0-
10	3441	X	987	-0-	-2454	-0-	97	1	890	2	Y	-0-				-0-
11	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	282	1	2723	2	Y	-0-				-0-
12	3441	X	1081	-0-	-2360	-0-	102	1	979	2	Y	-0-				-0-
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	215	1	2043	2	Y	-0-				-0-
02	2800	X	1773	-0-	-1027	-0-	236	1	1537	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	7			-0-



DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
TRIUM, LTD.		871159												
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784												
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784												
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824						
09	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	1436	1	12895	2	Y	-0-			-0-
10	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	1557	1	14305	2	Y	-0-			-0-
11	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	1570	1	15148	2	Y	-0-			-0-
12	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	1665	1	15965	2	Y	-0-			-0-
01	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1487	1	14093	2	Y	-0-			-0-
*02	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	966	1	6282	2	Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. LOPEZ MINERAL TRUST		//CONT.// 24907 220 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010				TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042				
09	570 N	300	-0-	-270	-0-	30	1	270	2	Y	-0-			3
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	23	1	207	2	Y	-0-			3
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-			3
12	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			3
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-	3	7	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302				
09	240 N	33	-0-	-207	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004				TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004				TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005				TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005				TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670				
09	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	1179	1	10593	2	N	-0-			-0-
10	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	1228	1	11281	2	N	-0-			-0-
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	1212	1	11697	2	N	-0-			-0-
12	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	1449	1	13899	2	N	-0-			-0-
01	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1186	1	11239	2	N	-0-			-0-
02	8232 X	8113	-0-	-119	-0-	1082	1	7031	2	N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-	3	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
-----																
DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIX RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230								
09	360 N	221	-0-	-139	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	381	17	1	130	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
			//CONT.//	386310								
DIX RANCH A			WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7058 - 7698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
DIX RANCH C			WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
DIX RANCH D			WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455	
09	6870 X	3663	-0-	-3207	-0-	282	1	3259	3	Y	111	187
						122	9					
10	7099 X	2081	-0-	-5018	-0-	200	1	1775	3	Y	96	151 1
						106	9					
11	5970 X	2474	-0-	-3496	-0-	228	1	2116	3	Y	118	143 1
						130	9					
12	5704 X	3630	-0-	-2074	-0-	367	1	3242	3	Y	19	126
						21	9					
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	346	1	2754	2	Y	21	66 1
						23	9					
*02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	238	1	1851	2	Y	16	56 1
						18	9					
DIX RANCH D			WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
DIX RANCH D			WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
DIX RANCH A-1765			WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366	
09	2910 X	2741	-0-	-169	-0-	218	1	2523	3	Y	-0-	-0-
10	2418 X	1900	-0-	-518	-0-	192	1	1708	3	Y	-0-	-0-
11	2580 X	2354	-0-	-226	-0-	229	1	2125	3	Y	-0-	-0-
12	2821 N	2150	-0-	-671	-0-	219	1	1931	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2437	-0-	2437	2437	272	1	2165	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2016	-0-	2016	4453	230	1	1786	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH C 101		WELL #: 1		RRCID -> 161289		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	Y	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	14	1	127	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	15	1	122	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	201	7	1	57	2	Y	-0-
-----											
DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138			
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	Y	-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	3	Y	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	359	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	402	-0-	402	402	45	1	357	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	748	39	1	307	2	Y	-0-
-----											
DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885			
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	4	1	30	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	66	4	1	28	2	Y	-0-
-----											
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043			
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	131	1	1516	3	Y	6
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	166	1	1469	3	Y	4
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	149	1	1388	3	Y	3
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	173	1	1521	3	Y	60
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	2	Y	68
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	179	1	1396	2	Y	49
-----											
DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929			
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	97	3	Y	3
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	10	1	76	2	Y	3
02	DLQ G-10	414	-0-	414	503	47	1	365	2	Y	2
-----											
DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	190 1	2202 3	Y	6			14
						7 9						
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	269 1	2389 3	Y	5	10	1	9
						6 9						
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	225 1	2097 3	Y	7	9	1	7
						8 9						
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	248 1	2189 3	Y	22			29
						24 9						
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	275 1	2185 2	Y	24	23	1	30
						26 9						
02	2184 N	1890	-0-	-294	-0-	213 1	1657 2	Y	18	27	1	21
						20 9						
DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIX RANCH C 101		WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853			
09	510 N	371	-0-	-139	-0-	30 1	341 3	Y	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59 1	525 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	35 1	324 3	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	40 1	350 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	44 1	350 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	866	-0-	866	1260	99 1	767 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638			
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	238 3	Y	2			3
						2 9						
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	38 1	337 3	Y	1	2	1	2
						1 9						
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	101 1	944 3	Y	2	2	1	2
						2 9						
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	101 1	889 3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	886	-0-	886	886	99 1	787 2	Y	-0-	2	1	-0-
02	DLQ G-10	547	-0-	547	1433	62 1	485 2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH A-535		WELL #: 1		RRCID -> 194221		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890			
09	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	98 1	1127 3	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	125 1	1110 3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	118 1	1100 3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	127 1	1120 3	Y	19			19
						21 9						
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	139 1	1110 2	Y	20	17	1	22
						22 9						
02	1148 N	959	-0-	-189	-0-	107 1	835 2	Y	15	21	1	16
						17 9						

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	18	1	147	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	324	18	1	141	2	Y	-0-	-0-
-----												
DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005			
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-	-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	7	1	58	3	N	2	2
						2	9					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	2	2 1
						2	9					2
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	2	1	16	2	N	1	2 1
						1	9					1
-----												
DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	5	1	39	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	60	2	1	14	2	Y	-0-	-0-
-----												
DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	17	32
						19	9					
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	13	1	110	3	Y	14	25 1
						15	9					21
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	18	22 1
						20	9					17
12	403 N	195	-0-	-208	-0-	20	1	171	3	Y	4	21
						4	9					
01	DLQ G-10	159	-0-	159	159	17	1	138	2	Y	4	11 1
						4	9					14
02	DLQ G-10	94	-0-	94	253	10	1	81	2	Y	3	9 1
						3	9					8
-----												
DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504			
09	2550 X	1589	-0-	-961	-0-	126	1	1463	3	Y	-0-	-0-
10	2108 X	1483	-0-	-625	-0-	150	1	1333	3	Y	-0-	-0-
11	1980 X	1147	-0-	-833	-0-	111	1	1036	3	Y	-0-	-0-
12	1798 X	1210	-0-	-588	-0-	123	1	1078	3	Y	8	8
						9	9					
01	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	117	1	928	2	Y	9	7 1
						10	9					10
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	2105	119	1	923	2	Y	7	9 1
						8	9					8

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIX RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	8	1	61	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	84	2	1	13	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	13	1	102	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	207	11	1	81	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-	-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	501	3	Y	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	3	Y	-0-	-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	105	1	924	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	844	-0-	844	844	94	1	750	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	757	-0-	757	1601	86	1	671	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	10	1	174	2	N	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	2	N	-0-	-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	2	N	-0-	-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-	-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			13
10	T. A.	19	-0-	19	19	2	Y	-0-	11	1	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-	2	1	-0-
01	37 X	18	-0-	-19	-0-	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883  
 MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARTE OPERATING COMPANY II, LLC 029652  
 MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	N	5	8	1	57
						6	9							
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	N	9	8	1	58
						10	9							
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	9	8	1	59
						10	9							
12	341 N	107	-0-	-234	-0-	11	1	95	2	N	1	5	1	55
						1	9							
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			55
02	308 N	172	-0-	-136	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1	55

-----												
DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	15 1	2	107 2	Y	2	32
							2 9					
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	18 1		133 2	Y	-0-	32
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1		93 2	Y	-0-	32
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	11 1		61 2	Y	23	36 1
							25 9					19
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			Y	-0-	19
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2			Y	-0-	19
-----												
MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902												
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1		47 2	N	-0-	-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1		43 2	N	-0-	-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	11 1		48 2	N	-0-	-0-
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1		5 2	N	-0-	-0-
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2			N	-0-	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694												
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	44 1		302 2	Y	-0-	52
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	44 1		327 2	Y	-0-	52
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	46 1		300 2	Y	-0-	52
12		372 N	291	-0-	-81	-0-	45 1		246 2	Y	-0-	52 1
01		372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2			Y	-0-	-0-
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	298 2			Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A												
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	7 1		49 2	Y	-0-	33
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1		78 2	Y	-0-	33
11		90 N	38	-0-	-52	-0-	5 1		33 2	Y	-0-	33
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	9 1		46 2	Y	-0-	33 1
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			Y	-0-	-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751												
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1		220 2	N	4	8 1
							4 9					4
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1		241 2	N	10	8 1
							11 9					6
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1		220 2	N	9	8 1
							10 9					7
12		248 N	82	-0-	-166	-0-	9 1		73 2	N	-0-	5 1
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-	2
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	185 2		2 9	N	2	2 1
												2
-----												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86 1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656												
MARTIN, J. C. 111		WELL #:	3	RRCID ->	198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
MARTIN, J. C. III		WELL #:	15	RRCID ->	163533	COMPL. DATE	06/15/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8622 - 8674			
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-	2	1	36
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	2	2	1	36
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	60	2	N	1	4	1	33
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	1	9							
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	3	1	28	2	N	1	33	1	1
						1	9							
						69	2			N	-0-			1
						33	2			N	-0-			1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MARTIN, J. C. 111 TR		WELL #:	7	RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	9087 - 9119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	170628	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9542 - 9582
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY 891175												
JANCIK		WELL #:	9	RRCID ->	228859	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6510 - 6516	
09	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	194	1	985	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	173	1	991	2	Y	-0-	-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	198	1	1159	2	Y	-0-	-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	190	1	1022	2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	184	1	870	2	Y	-0-	-0-
02	1260 N	810	-0-	-450	-0-	135	1	675	2	Y	-0-	-0-

-----														
DONNA (ARMSTRONG)			25318 045		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941											
LAMMERS, MAYMIE, UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010118			COMPL. DATE 10/30/1957			TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REMORA OPERATING, LLC			701613											
RICE GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 098902			COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269			
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			25
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			25
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			25
12	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-			25
01	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-			25
02	1568 N	604	-0-	-964	-0-	604	2			N	-0-			25
-----														
WAGNER OIL COMPANY			891175											
BUCHANAN UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010123			COMPL. DATE 11/24/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	5370 X	4856	-0-	-514	-0-	1024	1	3832	2	Y	-0-			-0-
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	868	1	3643	2	Y	-0-			-0-
11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	981	1	4175	2	Y	-0-			-0-
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	987	1	3831	2	Y	-0-			-0-
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	976	1	3298	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3065	-0-	-575	-0-	710	1	2355	2	Y	-0-			-0-
-----														
SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 154576			COMPL. DATE 05/25/1995			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326			
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	90	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	80	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	86	1	313	2	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	111	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	86	1	266	2	Y	-0-			-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-			-0-
-----														
SCHUSTER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 193290			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366			
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	51	1	23
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	7	1	16
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	8	1	8
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1	4
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
-----														
BUCHANAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 236945			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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

-----

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

09	960	N	893	-0-	-67	-0-	211	1	682	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	184	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	242	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	235	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	159	1	509	2	Y	-0-					-0-

-----

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

WAGNER OIL COMPANY 891175  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

09	1440	X	74	-0-	-1366	-0-	15	1	49	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			5
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	Y	26	15	1			16
							29	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	241	1	795	2	Y	85	52	1			49
							94	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	280	1	863	2	Y	74	71	1			52
							81	9									
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	266	1	853	2	Y	42	34	1			60
							46	9									

-----

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432								
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
-----																
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
J&G OIL & GAS		427635														
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7202 -	7218
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 -	7956
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)				25318 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8957 -	9192		
09	6000 X	5737	-0-	-263	-0-	1127	1	4353	2	Y	234	309	1	140
						257	9							
10	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	987	1	4340	2	Y	219	114	1	245
						241	9							
11	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	1120	1	5007	2	Y	234	237	1	242
						257	9							
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1216	1	5034	2	Y	148	200	1	190
						163	9							
01	5921 X	5858	-0-	-63	-0-	1225	1	4483	2	Y	136	188	1	138
						150	9							
02	5964 X	4890	-0-	-1074	-0-	981	1	3759	2	Y	136	99	1	175
						150	9							

DONNA (RICE)				25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS				427635									
JANCIK, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 6450 -	6508	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RICE GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6450 - 6490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-		-0-
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		-0-
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: HIDALGO			
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANCIK				WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 5992 - 6000
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6004 - 6440
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932								
ROBINETTE, J. C.				WELL #:		RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6790 - 6810
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017												

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: HIDALGO			
SCHUSTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5322 - 5350
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	1576	2	Y	-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	1652	2	Y	-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	1343	2	Y	-0-
12	1395 N	865	-0-	-530	-0-	-0-	201	1	664	2	Y	-0-
01	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	-0-	261	1	804	2	Y	-0-
02	1260 N	592	-0-	-668	-0-	-0-	141	1	451	2	Y	-0-



DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 -	6868
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DONNA (SWALLOW)				25318 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5948 -	5954
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER)				25318 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202743	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5944 -	5950
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 -	5292
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016													

DONNA (6600)				25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		2-C	RRCID ->	174356	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	6490 -	6506
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	6594 -	6680
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1830 X	1559	-0-	-271	-0-			256	1	1303	2	Y	-0-	-0-
10		1612 N	1369	-0-	-243	-0-			203	1	1166	2	Y	-0-	-0-
11		1710 N	1415	-0-	-295	-0-			206	1	1209	2	Y	-0-	-0-
12		1612 N	1141	-0-	-471	-0-			179	1	962	2	Y	-0-	-0-
01		1364 N	979	-0-	-385	-0-			171	1	808	2	Y	-0-	-0-
02		1316 N	809	-0-	-507	-0-			135	1	674	2	Y	-0-	-0-

-----

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

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

-----

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

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

-----

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (7460)		//CONT.//		25318 953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #:		6	RRCID ->	221566	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	6651 - 6665			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (7600)				25318 958	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
THE MEDUSA COMPANY				851528										
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	191148	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7656 - 7666		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

DONNA (8500)				25318 977	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190554	COMPL. DATE	08/24/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8610 - 8682		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016														

WAGNER OIL COMPANY				891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-C	RRCID ->	174899	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8518 - 8536		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (9200)				25318 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	261860	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9232 - 9536			
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	51	1	260	2	Y	58	74	1	33
							64	9							
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	19	1	109	2	Y	24	18	1	39
							26	9							
11	300	N	32	-0-	-268	-0-	4	1	21	2	Y	6	22	1	23
							7	9							
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	Y	104	65	1	62
							114	9							
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	105	96	1	71
							116	9							
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	196	2	Y	78	54	1	95
							86	9							

OIL AND GAS DIVISION

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
SN OPERATING, LLC		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #: 2		RRCID -> 109770		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHTY (7450 SD)										25849 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
DOUGHTY										WELL #:	4D	RRCID ->	107104	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1922 - 2155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

DRACO (QUEEN CITY 6700)										26021 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										905376									
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	096786	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6665 - 6696
09	3000	N	565	-0-	-2435	2	565	2	Y	-0-			-0-						
10	184	N	182	-0-	-2		182	2	Y	-0-			-0-						
11	750	N	738	-0-	-12		738	2	Y	-0-			-0-						
12	444	N	444	-0-	-0-		444	2	Y	-0-			-0-						
01	700	N	700	-0-	-0-		700	2	Y	-0-			-0-						
*02	480	N	480	-0-	-0-		480	2	Y	-0-			-0-						

  

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1										WELL #:	1	RRCID ->	143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6646 - 6812
09	570	N	412	-0-	-158		412	2	N	-0-			69						
10	143	N	143	-0-	-0-		143	2	N	-0-			69						
11	510	N	-0-	-0-	-510		-0-		N	-0-			69						
12	712	N	712	-0-	-0-		712	2	N	-0-			69						
01	691	N	691	-0-	-0-		691	2	N	-0-			69						
*02	766	N	766	-0-	-0-		766	2	N	-0-			69						

  

E. ESCOBAR GAS UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6700 - 6742
09	14B2	EXT	974	-0-	974	974	974	2	Y	-0-			119						
10	1154	X	180	-0-	-974		180	2	Y	-0-			119						
11	157	X	157	-0-	-0-		157	2	Y	-0-			119						
12	56	X	56	-0-	-0-		56	2	Y	-0-			119						
01	248	X	248	-0-	-0-		179	2	Y	63	182	1	-0-						
*02	54	N	54	-0-	-0-		54	2	Y	-0-			-0-						

  

E. ESCOBAR GAS UNIT I										WELL #:	3	RRCID ->	198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6622 - 6785
09	630	N	441	-0-	-189		441	2	N	-0-			99						
10	139	N	139	-0-	-0-		139	2	N	-0-			99						
11	656	N	656	-0-	-0-		656	2	N	-0-			99						
12	417	N	417	-0-	-0-		417	2	N	-0-			99						
01	56	N	56	-0-	-0-		56	2	N	-0-			99						
*02	36	N	36	-0-	-0-		36	2	N	-0-			99						

  

DRACO (6200 QUEEN CITY)										26021 867	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085									
GUTIERREZ										WELL #:	1	RRCID ->	165078	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6223 - 6273
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4846 - 4872	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	920	-0-	200 B	-13892	150 1	770 2	N	-0-		21
10	775 N	764	-0-	-11 B	-13892	126 1	638 2	N	-0-		21
11	780 N	945	-0-	165 B	-13727	138 1	807 2	N	-0-		21
12	961 N	817	-0-	-144 B	-13727	180 1	637 2	N	-0-		21
01	775 N	699	-0-	-76 B	-13727	110 1	589 2	N	-0-		21
02	896 N	289	-0-	-607 B	-13727	80 1	209 2	N	-0-		21
-----											
DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		26678 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221									
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207584		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 15040		PERF.10082 - 10102	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/25/2014											
-----											
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236279		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 10542		PERF.10276 - 10307	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
-----											
DUNN-PEACH		WELL #: 7C		RRCID -> 244571		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10473		PERF.10454 - 10474	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)		26678 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221									
DUNN-PEACH		WELL #: 7T		RRCID -> 244572		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10473		PERF.11579 - 11585	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221									
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10590 - 10615	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99



DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

09	4020 X	3887	-0-	-133	-0-	3186	2	701	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	3789	-0-	-365	-0-	3084	2	705	3	N	-0-					-0-
11	4020 X	3546	-0-	-474	-0-	2786	2	760	3	N	-0-					-0-
12	4061 X	3366	-0-	-695	-0-	2663	2	703	3	N	-0-					-0-
01	4030 X	3585	-0-	-445	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3172	-0-	-468	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

09	6660 X	6507	-0-	-153	-0-	319	1	5205	2	N	1					1
						982	3	1	9							
10	6820 X	5695	-0-	-1125	-0-	288	1	4527	2	N	-0-					1
						880	3									
*11	6570 X	5730	-0-	-840	-0-	305	1	4412	2	N	-0-					1
						1013	3									
*12	6789 X	5802	-0-	-987	-0-	282	1	4499	2	N	-0-					1
						1021	3									
*01	6789 X	6340	-0-	-449	-0-	314	1	6026	2	N	-0-					1
02	6076 X	4770	-0-	-1306	-0-	219	1	4551	2	N	-0-					1

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

09	4140 X	3574	-0-	-566	-0-	175	1	2857	2	N	1					1
						541	3	1	9							
10	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	199	1	3149	2	N	-0-					1
						613	3									
11	3810 X	3441	-0-	-369	-0-	182	1	2650	2	N	-0-					1
						609	3									
12	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	176	1	2827	2	N	-0-					1
						641	3									
01	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	179	1	3443	2	N	-0-					1
02	3584 X	3072	-0-	-512	-0-	141	1	2931	2	N	-0-					1



DYE, WEST (WILCOX 7800)				26825 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DYE, JAMES				WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7818 - 8078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	31	RRCID ->	172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7881 - 7891
09	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	5590 2	1229 3	N	-0-			-0-
10	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	5943 2	1359 3	N	-0-			-0-
11	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	5423 2	1481 3	N	-0-			-0-
12	6541 X	5750	-0-	-791	-0-	4548 2	1202 3	N	-0-			-0-
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604 2		N	-0-			-0-
02	5908 X	5475	-0-	-433	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
-----												
EAST (JACKSON 3100)				27260 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, T. T. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 3661 - 3686
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EAST (SEGMENT EAST)				27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, T. T. "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4686 - 4689
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EAST, T. T. "A"				WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF. 4680 - 4698
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			-0-
10	4247 X	219	-0-	-4028	-0-	195 3	24 9	Y	22			22
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4996 3	37 9	Y	34	38	1	18
12	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6577 3	41 9	Y	37			55
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5953 3	40 9	Y	36	56	1	35
*02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4604 3	30 9	Y	27			62
-----												
EAST, T.T."A"				WELL #:	6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4692 - 4696
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305 3	22 9	N	20			100
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2816 3	52 9	N	47			147
11	2670 N	2600	-0-	-70	-0-	2522 3	78 9	N	71	149	1	69
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2333 3	86 9	N	78			147
01	2759 N	2126	-0-	-633	-0-	2041 3	85 9	N	77	137	1	87
02	2436 N	1653	-0-	-783	-0-	1590 3	63 9	N	57			144

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
EAST, A. K.FEE		WELL #: 34		RRCID -> 244221		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98

WIEDERKEHR		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

HAHL-HESTER UNIT		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
11	T. A.	93	-0-	-93	-93	12 1	81 2	Y	-0-	66
12	93 X	-0-	-0-	-93	-93			Y	-0-	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
02	84 N	-0-	-0-	-84	-84			Y	-0-	66

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		//CONT.//		27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 11065 - 11208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

EDINBURG ( 6,700)				27608 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MO-VAC SERVICE CO., INC.				591950							
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3015
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EDINBURG ( 9,000)				27608 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075							
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF. 9140 - 9158
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	78162	70881	-0-	-7281	-0-	75 1	70304 2	Y	456	433 1	160
						502 9					
10	81496	73608	-0-	-7888	-0-	84 1	72911 2	Y	557	560 1	157
						613 9					
11	101616	82608	-0-	-19008	-0-	105 1	82154 2	Y	317	397 1	77
						349 9					
12	88458	77089	-0-	-11369	-0-	103 1	76421 2	Y	514	477 1	114
						565 9					
01	86988	76354	-0-	-10634	-0-	103 1	75747 2	Y	458	452 1	120
						504 9					
*02	146132	67246	-0-	-78886	-0-	97 1	66728 2	Y	383	391 1	112
						421 9					

EDINBURG ( 9,950)				27608 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075							
EDINBURG UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF. 9782 - 9812
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	209 1	1547 2	Y	-0-		-0-
10	1860 N	1022	-0-	-838	-0-	102 1	920 2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	189 1	1571 2	Y	-0-		-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	218 1	2096 2	Y	-0-		-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	238 1	2339 2	Y	-0-		-0-
*02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	206 1	1540 2	Y	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 9924 - 9938
10	0	6000	-0-	6000	6000	464 1	5536 2	Y	-0-		-0-
11	0 W	9089	-0-	9089	15089	692 1	8256 2	Y	128	107 1	21
						141 9					
12	0 W	9494	-0-	9494	24583	579 1	8700 2	Y	195	174 1	42
						215 9					
01	12679	8528	-0-	-4151	20432	552 1	7787 2	Y	172	169 1	45
						189 9					
02	7224	5387	-0-	-1837	18595	420 1	4862 2	Y	95	109 1	31
						105 9					

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,760)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	156	1 943 2	Y	46	44 1	16	
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	149	1 931 2	Y	74	70 1	20	
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	170	1 913 2	Y	2	18 1	4	
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	167	1 1171 2	Y	2	5 1	1	
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	168	1 1117 2	Y	2	2 1	1	
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	171	1 1048 2	Y	1	2 1	-0-	

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2880	2462	-0-	-418	-0-	265	1 2197 2	Y	-0-		-0-	
10	3286	2505	-0-	-781	-0-	243	1 2262 2	Y	-0-		-0-	
11	3180	2595	-0-	-585	-0-	269	1 2303 2	Y	21	18 1	3	
12	3286	3573	-0-	287	287	282	1 3272 2	Y	17	16 1	4	
01	4711	3855	-0-	-856	-0-	307	1 3526 2	Y	20	19 1	5	
*02	4702	3835	-0-	-867	-0-	343	1 3471 2	Y	19	19 1	5	

EDINBURG (10,800 FRIO)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14070 #	13828	-0-	-242	-0-	1161	1 12590 2	Y	70	68 1	25	
10	20135	15880	-0-	-4255	-0-	1112	1 14658 2	Y	100	98 1	27	
11	12734	11992	-0-	-742	-0-	881	1 10912 2	Y	181	174 1	34	
12	22783	17204	-0-	-5579	-0-	975	1 15936 2	Y	266	242 1	58	
01	20469	16047	-0-	-4422	-0-	957	1 14804 2	Y	260	251 1	67	
*02	13250	11875	-0-	-1375	-0-	863	1 10825 2	Y	170	184 1	53	

EDINBURG, E. (10500)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
PEDRAZA ET AL GU												
WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	3212	-0-	212	212	3154	2 58 9	N	53	188 1	90	
10	3100 N	3157	-0-	57	269	3088	2 69 9	N	63		153	
11	2342 N	2073	-0-	-269	-0-	2037	2 36 9	N	33		186	
12	2604	1669	-0-	-935	-0-	1627	2 42 9	N	38	183 1	41	
01	2604	2169	-0-	-435	-0-	2122	2 47 9	N	43		84	
02	2352	NO RPT	-0-	-2352	-0-			N	NO RPT		84	

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

D90 ENERGY, LLC 195797  
 WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF. 11094 - 11347					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDINBURG UNIT		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
TYLUADADA, LLC		875253													
MCGLOIN		WELL #:	6	RRCID ->	197653	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 11170 - 11574					
09	5190 X	2078	-0-	-3112	-0-	234	1	1844	2	Y	-0-				-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2020															

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
TYLUADADA, LLC		875253													
MCGLOIN		WELL #:		RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017															

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635													
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	1	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
CLEOPATRA		WELL #:	9	RRCID ->	286561	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	11507	PERF. 9562 - 9596					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	72 1	1026 3	Y	2	35
						2 9				
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	88 1	1271 3	Y	-0-	35
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	95 1	1167 3	Y	2	37
						2 9				
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	107 1	1130 3	Y	4	41
						4 9				
01	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	115 1	1143 2	Y	2	43
						2 9				
*02	DLQ G-10	947	-0-	947	2207	61 1	886 2	Y	-0- 1 6	42
-----										
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC		668802								
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579		
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	30 1	427 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	30 1	434 3	Y	22	22
						24 9				
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	32 1	393 3	Y	-0-	22
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	35 1	372 3	Y	1	23
						1 9				
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	36 1	360 2	Y	-0-	23
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	23 1	332 2	Y	2	25
						2 9				
-----										
EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC		668802								
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4717 - 4721		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
-----										
EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.		068208								
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.		068208								
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832		
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208												
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-						55
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						55
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						55
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						55
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						55

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662													
09		750 N	681	-0-	-69	-0-		84 1	589 2	N	7	4 1	248
								8 9					
10		744 N	699	-0-	-45	-0-		88 1	603 2	N	7	5 1	250
								8 9					
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-		91 1	621 2	N	9	5 1	254
								10 9					
12		713 N	565	-0-	-148	-0-		565 3		N	-0-	79 7	175
01		713 N	692	-0-	-21	-0-		684 3	8 9	N	7		182
02		672 N	547	-0-	-125	-0-		55 1	491 3	N	1		183
								1 9					

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606													
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-		36 1	249 2	N	2	2 1	1
								2 9					
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-		35 1	236 2	N	2	2 1	1
								2 9					
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-		42 1	285 2	N	3	2 1	2
								3 9					
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3		N	-0-	2 7	-0-
01		248 N	184	-0-	-64	-0-		184 3		N	-0-		-0-
02		224 N	189	-0-	-35	-0-		19 1	170 3	N	-0-		-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



EL EBANITO (MARGUELES)		//CONT.//		27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493		
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-

EL GATO				WELL #:	4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348	
09	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	93	1	1660	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1807	-0-	1807	1807	83	1	1724	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3601	63	1	1731	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1681	-0-	1681	5282	113	1	1568	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1533	-0-	1533	6815	73	1	1460	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1577	-0-	1577	8392	57	1	1520	2	Y	-0-			-0-

EL GATO				WELL #:	3	RRCID ->	098908	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8515 - 8630	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	099349	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7821 - 7843	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3000 X	2787	-0-	-213	-0-	147	1	2640	3	Y	26
10	T. A.	2281	-0-	2281	2281	104	1	2177	3	Y	26
11	T. A.	1771	-0-	1771	4052	62	1	1707	3	Y	28
12	T. A.	1411	-0-	1411	5463	95	1	1316	3	Y	28
01	6747 X	1284	-0-	-5463	-0-	61	1	1223	2	Y	28
*02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	2	Y	28
-----											
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358		
09	2250 X	1755	-0-	-495	-0-	93	1	1662	3	Y	7
10	T. A.	1581	-0-	1581	1581	73	1	1508	3	Y	7
11	T. A.	1548	-0-	1548	3129	54	1	1494	3	Y	7
12	T. A.	1610	-0-	1610	4739	108	1	1502	3	Y	7
01	6364 X	1625	-0-	-4739	-0-	78	1	1547	2	Y	7
*02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	2	Y	8
						1	9				
-----											
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671		
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	246	1	4439	3	Y	51
						26	9				
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	214	1	4486	3	Y	77
						29	9				
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	155	1	4248	3	Y	107
						33	9				
12	4030 X	3804	-0-	-226	-0-	254	1	3529	3	Y	7
						21	9		119	1	
01	4030 X	2403	-0-	-1627	-0-	114	1	2264	2	Y	30
						25	9				
*02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4024	2	Y	57
						30	9				
-----											
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120		
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-
10	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-
11	T. A.	134	-0-	134	148	5	1	129	3	Y	-0-
12	T. A.	77	-0-	77	225	5	1	72	3	Y	-0-
01	326 X	101	-0-	-225	-0-	5	1	96	2	Y	-0-
*02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL GATO		WELL #:		20	RRCID ->	131207	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7898 - 8472	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	144515	COMPL. DATE	02/06/1993	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8042 - 8341	
09	5400 X	4017	-0-	-1383	-0-	212	1	3797	3	Y	7	35
10	T. A.	4119	-0-	4119	4119	187	1	3924	3	Y	7	28 1
11	T. A.	3807	-0-	3807	7926	134	1	3658	3	Y	14	28
12	T. A.	3474	-0-	3474	11400	234	1	3231	3	Y	8	14 1
01	14020 X	2620	-0-	-11400	-0-	125	1	2488	2	Y	6	28
*02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	104	1	2761	2	Y	1	14 1

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VELAS, SIETE		WELL #:		1	RRCID ->	201177	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9904 - 12066	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
DE GARCIA, SARA G.		WELL #:		1	RRCID ->	095508	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	20574	PERF.10019 - 10035	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8043 - 8074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 2978 - 2984		
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	69
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	69
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	69
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	69
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	69
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT	69
-----												
EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110		
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	2	N	72
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	N	72
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	43	1	64	2	N	72
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	43	1	64	2	N	72
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	43	1	55	2	N	72
02	112	#	89	-0-	-23	-0-	43	1	46	2	N	72
-----												
HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057		
09	356	R	356	-0-	-0-	-0-	138	1	218	2	Y	52
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	138	1	207	2	Y	52
11	DLQ	G-10	345	-0-	345	-0-	138	1	207	2	Y	52
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	-0-	138	1	208	2	Y	52
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	-0-	138	1	179	2	Y	52
*02	1295	R	287	-0-	-1008	-0-	137	1	150	2	Y	52
-----												
HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046		
09	3141	R	3141	-0-	-0-	-0-	1216	1	1925	2	Y	88
10	3044	R	3044	-0-	-0-	-0-	1216	1	1828	2	Y	88
11	DLQ	G-10	3042	-0-	3042	-0-	1216	1	1826	2	Y	88
12	DLQ	G-10	3052	-0-	3052	-0-	1215	1	1837	2	Y	88
01	DLQ	G-10	2792	-0-	2792	-0-	8886	1	1579	2	Y	88
*02	9650		2532	-0-	-7118	-0-	1768	1	1322	2	Y	88
-----												
FORBES, JOHN OPERATING STROMAN EST.		275608		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018												

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B	CNTY: JIM HOGG						
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 - 5093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	2		21
10		217 #	12	-0-	-205	-0-	10 2	2 9	N	2			23
11		11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1			24
12		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	2			26
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	2			28
02		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			28
-----													
BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 - 5093	
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	2			16
10		310 #	41	-0-	-269	-0-	39 2	2 9	N	2			18
11		300 #	12	-0-	-288	-0-	10 2	2 9	N	2			20
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	2			22
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	2			24
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			24
-----													
HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 - 5122	
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			11
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2			13
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2			15
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	1			16
*01		18 R	18	-0-	-0-	-0-	16 2	2 9	N	2			18
02		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			18
-----													
BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 - 5098	
09		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	2			17
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2			19
11		14 #	13	-0-	-1	-0-	11 2	2 9	N	2			21
12		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	1			22
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			24
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			24
-----													
VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120	
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	4			22
10		248 #	7	-0-	-241	-0-	5 2	2 9	N	2			24
11		180 #	7	-0-	-173	-0-	4 2	3 9	N	3			27
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	2			29
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			31
02		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			31
-----													
EL ORO (Y-7)				28086 325	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
C.B. PRODUCTION				119905									
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 - 8926	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			76
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 4		N	-0-			76
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 4		N	-0-			76
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 4		N	-0-			76
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	3	Y	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	152	3	Y	-0-	-0-
						27	4					
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	149	3	Y	-0-	-0-
						21	4					
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	-0-	-0-
						13	4					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF.12985 - 13732		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816				
09	8520 X	7625	-0-	-895	-0-	291	1	7229	3	Y	95	99	1	9
						105	9							
10	8494 X	7972	-0-	-522	-0-	288	1	7506	3	Y	156	148	1	17
						6	4	172	9					
11	8160 X	7754	-0-	-406	-0-	287	1	7311	3	Y	133	135	1	15
						10	4	146	9					
12	8339 X	7609	-0-	-730	-0-	260	1	7161	3	Y	162	164	1	13
						10	4	178	9					
01	7967 X	7500	-0-	-467	-0-	250	1	7065	3	Y	164	153	1	24
						5	4	180	9					
02	7224 X	6192	-0-	-1032	-0-	179	1	5799	3	Y	187	190	1	21
						8	4	206	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550				
09	6570 X	5353	-0-	-1217	-0-	202	1	5105	3	Y	42	44	1	2
						46	9							
10	6200 X	5244	-0-	-956	-0-	191	1	4915	3	Y	121	112	1	11
						5	4	133	9					
11	5880 X	5160	-0-	-720	-0-	192	1	4837	3	Y	112	112	1	11
						8	4	123	9					
12	5952 X	5748	-0-	-204	-0-	198	1	5391	3	Y	137	138	1	10
						8	4	151	9					
01	5518 X	3124	-0-	-2394	-0-	104	1	2946	3	Y	65	67	1	8
						2	4	72	9					
02	4984 X	4778	-0-	-206	-0-	137	1	4506	3	Y	118	116	1	10
						5	4	130	9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		19	RRCID ->	176928	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL	DEPTH	14480	PERF.	13378 - 14418
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4410 X	3659	-0-	-751	-0-	139 1	3473 3	47 9	Y	43	42 1		8
10	4557 X	4312	-0-	-245	-0-	158 1	4022 3	5 4	Y	115	106 1		17
11	4410 X	4365	-0-	-45	-0-	164 1	4053 3	9 4	Y	126	124 1		19
12	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	152 1	4040 3	8 4	Y	138	140 1		17
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	145 1	4147 3	3 4	Y	84	83 1		18
*02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	139 1	4635 3	4 4	Y	106	108 1		16
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		21	RRCID ->	178410	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	13598 - 14449
09	6480 X	6092	-0-	-388	-0-	232 1	5791 3	69 9	Y	63	67 1		6
10	6696 X	4429	-0-	-2267	-0-	159 1	4187 3	3 4	Y	73	70 1		9
11	10200 X	9732	-0-	-468	-0-	354 1	9297 3	5 4	Y	69	69 1		9
12	10540 X	7080	-0-	-3460	-0-	235 1	6784 3	3 4	Y	53	56 1		6
01	10540 X	7228	-0-	-3312	-0-	230 1	6943 3	2 4	Y	48	45 1		9
02	9072 X	6969	-0-	-2103	-0-	193 1	6715 3	2 4	Y	54	55 1		8
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		20	RRCID ->	179430	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL	DEPTH	14580	PERF.	13390 - 14309
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		23	RRCID ->	179559	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13356 - 14449
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		24	RRCID ->	180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	13579 - 14390
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----																
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		9300 X	8908	-0-	-392	-0-		344 1	8399 3	Y		150	157 1			17
								165 9								
10		10044 X	9243	-0-	-801	-0-		339 1	8627 3	Y		243	231 1			29
								10 4	267 9							
11		9720 X	8881	-0-	-839	-0-		332 1	8307 3	Y		206	209 1			26
								15 4	227 9							
12		9455 X	9085	-0-	-370	-0-		313 1	8504 3	Y		231	236 1			21
								14 4	254 9							
01		9424 X	8978	-0-	-446	-0-		299 1	8450 3	Y		202	191 1			32
								7 4	222 9							
02		8344 X	8201	-0-	-143	-0-		236 1	7716 3	Y		218	223 1			27
								9 4	240 9							
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524																
09		2940 X	2527	-0-	-413	-0-		96 1	2392 3	Y		35	37 1			4
								39 9								
10		2945 X	2614	-0-	-331	-0-		96 1	2453 3	Y		57	54 1			7
								2 4	63 9							
11		2850 X	2480	-0-	-370	-0-		92 1	2332 3	Y		47	48 1			6
								4 4	52 9							
12		2945 X	2919	-0-	-26	-0-		100 1	2748 3	Y		61	62 1			5
								4 4	67 9							
01		2697 X	2472	-0-	-225	-0-		81 1	2347 3	Y		39	38 1			6
								1 4	43 9							
*02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		89 1	3012 3	Y		53	53 1			6
								2 4	58 9							
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-



EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	630 N	147	-0-	-483	-0-	6	1	138	3	Y	3	3 1
						3	9					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	28	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	2	1	55	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579												
09	6330 X	4138	-0-	-2192	-0-	159	1	3917	3	Y	56	59 1
						62	9					3
10	6169 X	4268	-0-	-1901	-0-	155	1	4010	3	Y	90	86 1
						4	4					7
11	5280 X	5117	-0-	-163	-0-	190	1	4825	3	Y	87	87 1
						6	4					7
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	180	1	5102	3	Y	71	75 1
						4	4					3
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	171	1	5025	3	Y	62	59 1
						2	4					6
*02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	149	1	5091	3	Y	74	75 1
						3	4					5
								81	9			

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028												
09	2850 N	2215	-0-	-635	-0-	90	1	2028	3	Y	88	98 1
						97	9					9
10	2945 N	1912	-0-	-1033	-0-	72	1	1742	3	Y	85	84 1
						4	4					10
11	2580 N	1748	-0-	-832	-0-	67	1	1597	3	Y	72	73 1
						5	4					9
12	2294 N	1409	-0-	-885	-0-	51	1	1264	3	Y	81	83 1
						5	4					7
01	1922 N	1334	-0-	-588	-0-	48	1	1209	3	Y	68	65 1
						2	4					10
02	1624 N	1266	-0-	-358	-0-	39	1	1141	3	Y	75	77 1
						3	4					8
								83	9			

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443												
09	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	415	1	10331	3	Y	126	130 1
						139	9					12
10	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	333	1	8802	3	Y	147	142 1
						6	4					17
11	10110 X	9171	-0-	-939	-0-	338	1	8685	3	Y	126	127 1
						9	4					16
12	11253 X	9029	-0-	-2224	-0-	305	1	8566	3	Y	136	139 1
						8	4					13
01	11253 X	10236	-0-	-1017	-0-	333	1	9749	3	Y	136	127 1
						4	4					22
02	10164 X	7459	-0-	-2705	-0-	209	1	7116	3	Y	117	124 1
						5	4					15
								129	9			

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061  
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

09	10500 X	8754	-0-	-1746	-0-	332	1	8336	3	Y	78	81	1			7
						86	9									
10	12400 X	1508	-0-	-10892	-0-	54	1	1430	3	Y	21	26	1			2
						1	4	23	9							
11	12000 X	10933	-0-	-1067	-0-	401	1	10372	3	Y	136	123	1			15
						10	4	150	9							
12	12400 X	11064	-0-	-1336	-0-	374	1	10489	3	Y	174	173	1			16
						10	4	191	9							
01	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	369	1	10688	3	Y	169	158	1			27
						5	4	186	9							
02	10192 X	9119	-0-	-1073	-0-	256	1	8679	3	Y	161	168	1			20
						7	4	177	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

09	600 N	224	-0-	-376	-0-	70	1	152	3	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
10	930 N	290	-0-	-640	-0-	73	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
						23	4	1	9							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	102	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
						64	4	2	9							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	82	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
						39	4	1	9							
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	70	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
						17	4	1	9							
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	65	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
						25	4	1	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061									
RISKEN, CARL F.		WELL #: 6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	8370 X	8093	-0-	-277	-0-	312 1	7639 3	Y	129	135 1	13
						142 9					
10	8649 X	7052	-0-	-1597	-0-	258 1	6593 3	Y	176	169 1	20
						7 4	194 9				
11	8370 X	6764	-0-	-1606	-0-	252 1	6337 3	Y	149	151 1	18
						11 4	164 9				
12	8494 X	8133	-0-	-361	-0-	280 1	7618 3	Y	203	203 1	18
						12 4	223 9				
01	8370 X	8167	-0-	-203	-0-	272 1	7684 3	Y	186	174 1	30
						6 4	205 9				
02	7560 X	5212	-0-	-2348	-0-	150 1	4903 3	Y	139	151 1	18
						6 4	153 9				
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 36		RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 18300		PERF.16718 - 17814	
09	1530 X	539	-0-	-991	-0-	21 1	509 3	Y	8	9 1	3
						9 9					
10	1581 X	480	-0-	-1101	-0-	18 1	450 3	Y	11	11 1	3
						12 9					
11	960 X	776	-0-	-184	-0-	29 1	728 3	Y	16	16 1	3
						1 4	18 9				
12	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	48 1	1330 3	Y	33	32 1	4
						2 4	36 9				
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	48 1	1375 3	Y	30	28 1	6
						1 4	33 9				
*02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	93 1	3044 3	Y	79	75 1	10
						3 4	87 9				
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 37		RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13256 - 13790	
09	4260 X	3237	-0-	-1023	-0-	124 1	3068 3	Y	41	45 1	7
						45 9					
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	159 1	4165 3	Y	84	79 1	12
						4 4	92 9				
11	4230 X	2578	-0-	-1652	-0-	95 1	2424 3	Y	50	54 1	8
						4 4	55 9				
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	148 1	4088 3	Y	94	92 1	10
						6 4	103 9				
01	4433 X	3669	-0-	-764	-0-	122 1	3453 3	Y	83	78 1	15
						3 4	91 9				
02	4004 X	3462	-0-	-542	-0-	99 1	3256 3	Y	94	96 1	13
						4 4	103 9				
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 38		RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250		PERF.16779 - 16826	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 39		RRCID -> 205444		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 17184		PERF.16444 - 16868	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061										
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 44		RRCID -> 223917		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 58		RRCID -> 224324		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 46		RRCID -> 228407		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 62		RRCID -> 234061		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620				
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	46 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
11	240 N	70	-0-	-170	-0-	3 1	64 3	Y	3	2 1		3
						3 9						
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	45 1	1185 3	Y	52	48 1		7
						3 4						
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	1	5 1		3
						1 9						
*02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	64 1	2000 3	Y	90	81 1		12
						4 4						
							99 9					

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 61		RRCID -> 236755		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202				
09	21360 X	17700	-0-	-3660	-0-	682 1	16706 3	Y	284	295 1		26
						312 9						
10	21979 X	17843	-0-	-4136	-0-	645 1	16789 3	Y	358	345 1		39
						15 4						
11	21270 X	17246	-0-	-4024	-0-	640 1	16199 3	Y	346	347 1		38
						26 4						
12	21979 X	17898	-0-	-4081	-0-	619 1	16738 3	Y	467	467 1		38
						27 4						
01	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	645 1	18179 3	Y	446	418 1		66
						14 4						
02	16520 X	12287	-0-	-4233	-0-	354 1	11552 3	Y	334	361 1		39
						14 4						
							367 9					



EL PAVO (VICKSBURG 8250)			28127 485 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
CLEOPATRA			WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1710 X	1641 -0-	-69	-0-	48 1	1590 2	N	3			65	
10	1674 X	1418 -0-	-256	-0-	3 9		N				65	
11	1725 X	1725 -0-	-0-	-0-	25 1	1393 2	N	-0-			70	
					26 1	1492 2	N	188	183 1		70	
					207 9							
12	1767 X	1432 -0-	-335	-0-	29 1	1403 2	N	-0-			70	
01	1767 X	1423 -0-	-344	-0-	32 1	1391 2	N	-0-			70	
*02	1887 N	1887 -0-	-0-	-0-	35 1	1652 2	N	182	182 1		70	
					200 9							

MULHOLLAND, ETAL			28145 750 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR			
			WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.			260263									
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #:	1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL STAGGS (4100)			28180 400 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4096 - 4296
09	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GARZA ET AL UNIT "B"			28180 400 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
			WELL #:	1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5080 - 5660
09	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 289494	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 5836	- 5850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
EL STAGGS (6100)				28180 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUERRA BROS.		WELL #:		9	RRCID -> 193691	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6051	- 6105				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EL STAGGS (7330)				28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HINOJOSA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 072956	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7880	- 7920				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096425	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7867	- 7942				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	- 7824				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 188372	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 6840	- 6848				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456						
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	471	1	2318	3	N	8					136
						9	9									
10	3038 X	3012	-0-	-26	-0-	475	1	2531	3	N	5					141
						6	9									
11	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	447	1	2412	3	N	20	4	1			157
						22	9									
12	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	422	1	2512	3	N	2					159
						2	9									
01	3100 X	1738	-0-	-1362	-0-	200	1	1527	2	N	10	3	1			166
						11	9									
02	2688 N	343	-0-	-2345	-0-	45	1	296	2	N	2					168
						2	9									

HINOJOSA, F.G.				WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034						
09	1770 N	1479	-0-	-291	-0-	484	1	980	3	N	14					150
						15	9									
10	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	476	1	1022	3	N	6					156
						7	9									
11	1620 N	1489	-0-	-131	-0-	471	1	1015	3	N	3	16	1			143
						3	9									
12	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	371	1	864	3	N	24					167
						26	9									
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	413	1	1090	2	N	101	198	1			70
						111	9									
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	384	1	992	2	N	46					116
						51	9									

BARRERA, C., DR.				WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIPORIN				WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
-----										
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	-0-
12	13 X	1	-0-	-12	-0-	1	3			-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF. 7497 - 7511				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7770 X	202	-0-	-7568	-0-		34	1	168	3	N	-0-			76
10	8029 X	339	-0-	-7690	-0-		54	1	285	3	N	-0-			76
11	4500 X	232	-0-	-4268	-0-		36	1	196	3	N	-0-	3	1	73
12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		616	1	3659	3	N	27			100
							30	9							
01	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-		2275	1	17374	2	N	137	9	1	228
							151	9							
*02	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-		1714	1	11167	2	N	90	186	1	132
							99	9							

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 240 - 625	
VELA				1								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9952 - 10089	
CAGE RANCH				1								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10

CAGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	181848	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10987	PERF. 10284 - 10410	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

MILLER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	212796	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 8804 - 8809	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.// 28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872										
MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	338	-0-	338	3163	338 3	Y	-0-			154
10	DLQ	G-10	318	-0-	318	3481	318 3	Y	-0-			154
11	DLQ	G-10	481	-0-	481	3962	481 3	Y	-0-			154
12	DLQ	G-10	535	-0-	535	4497	535 3	Y	-0-			154
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4497		Y	NO RPT			154
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4497		Y	NO RPT			154
ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		850872										
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206				
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-			5
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			5
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	Y	-0-			5
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	Y	-0-			5
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT			5
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-		Y	NO RPT			5
MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495				
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903 3	2 9	Y	2		109
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1153 3		Y	-0-		109
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-		109
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		Y	-0-		109
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		109
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			Y	NO RPT		109
MILLER RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 217901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370				
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-
ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671  
 WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----										
DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----										
DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	9
-----									
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
-----									
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-



ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194								
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WIEDERKEHR 365		WELL #: 1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WIEDERKEHR 365		WELL #: 3		RRCID -> 217326		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 C		RRCID -> 151340		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #: 1		RRCID -> 222446		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 151330		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984		
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576		
HAYNES		WELL #: 21								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428							
09	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1122	1	11742	2	N	-0-				-0-
10	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	1216	1	13462	2	N	-0-				-0-
11	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	1247	1	12955	2	N	-0-				-0-
12	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	621	1	13234	2	N	-0-				-0-
01	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	163	1	12822	2	N	-0-				-0-
*02	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	242	1	10674	2	N	-0-				-0-
-----															
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318		RRCID -> 279121		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983							
LOPEZ G.U.		WELL #: 1													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)			28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100 /TR 48/			WELL #:		3 U		RRCID -> 055155		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)			28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		5 M		RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TSL 33105/TR 53/			WELL #:		12		RRCID -> 258554		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)			28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		5 L		RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100 /TR 48/			WELL #:		3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		//CONT.//		28991 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475											
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 273915	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9164 - 9172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 280989	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9026 - 9034				
*08	1643 X	1037	-0-	-606	-0-	28	1	973	2	Y	26	26	1		4
						7	4	29	9						
*09	1590 X	938	-0-	-652	-0-	27	1	860	2	Y	42	41	1		5
						5	4	46	9						
*10	3410 X	806	-0-	-2604	-0-	25	1	729	2	Y	43	42	1		6
						5	4	47	9						
*11	3300 X	688	-0-	-2612	-0-	23	1	620	2	Y	37	38	1		5
						4	4	41	9						
*12	3379 X	1046	-0-	-2333	-0-	36	1	965	2	Y	35	32	1		8
						6	4	39	9						
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	82	1	1792	2	Y	29	29	1		-0-
						15	4	32	9						
*02	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	87	1	1931	2	Y	21	20	1		6
						12	4	23	9						

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)				28991 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 L	RRCID -> 046645	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)				28991 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL M-098041 / TR 52		WELL #:		6	RRCID -> 282671	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	9482 - 9492
*08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
*09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)				28991 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		11	RRCID -> 258438	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9770 - 9980
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)			28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. 9964 - 10136				
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10222 - 10234				
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
*10	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	104	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
*11	120 N	93	-0-	-27	-0-	3	1	89	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
*12	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	133	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	5	5	1		-0-
						2	4	6	9						
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	1	1		-0-
						1	4								

ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9920 - 9956				
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)			28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33105/TR 53/			WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF.10126 - 10136
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A												
*08		465 N	432	-0-	-33	-0-	11 1	389 2	Y	26	26 1	4
*09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	3 4	29 9	Y	39	38 1	5
*10		496 N	398	-0-	-98	-0-	2 4	43 9	Y	38	38 1	5
*11		420 N	339	-0-	-81	-0-	12 1	342 2	Y	33	34 1	4
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	2 4	42 9	Y	33	30 1	7
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	17 1	442 2	Y	29	29 1	-0-
*02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	3 4	36 9	Y	22	21 1	6
							29 1	641 2	Y			
							5 4	32 9	Y			
							16 1	346 2	Y			
							2 4	24 9	Y			

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519												
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282												
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

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

-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576												
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452												
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037												
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072												
-----												
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-L		RRCID -> 180005		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	168	-0-	13 B	-1810049	5 1	162 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
*09	150 N	210	-0-	60 B	-1809989	6 1	203 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
*10	186 N	217	-0-	31 B	-1809958	7 1	208 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
*11	150 N	185	-0-	35 B	-1809923	7 1	177 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
*12	217 N	296	-0-	79 B	-1809844	11 1	283 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
01	217 N	240	-0-	23 B	-1809821	10 1	228 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1809821			Y	-0-	-0-

TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 8		RRCID -> 196325		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL M-098041/TR 52/		WELL #: 6		RRCID -> 213640		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		//CONT.//		28991 987	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221570	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10430 - 10460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)				29003 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4538 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)				29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EAGLE OIL & GAS CO.				238634									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8682 - 9215		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8772 - 9440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7708 - 7756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	59	1	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	132	-0-	132	132	9	1	123	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	8	-0-	8	140	1	1	7	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-	25	1	-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	47	-0-	47	319	4	1	43	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	47	-0-	47	366	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	11	-0-	11	377	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
12	433	43	-0-	-390	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOPEZ, GG		WELL #: 13		RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416			
09	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-		N	-0-		-0-
10	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-		N	-0-		-0-
11	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 90C		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-16)		29010 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #:	12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8504 - 8522					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17)		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8600 - 8776					
09	T. A.	111	-0-	111 B	161	8 1	103 3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	42	-0-	42 B	203	2 1	40 3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	203			Y	-0-					-0-
12	0	39	-0-	39 B	242	3 1	36 3	Y	-0-					-0-
01	242 N	-0-	-0-	-242 B	-0-			Y	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		NON-ASSOCIATED				CNTY: BROOKS						
MCGILL BROS. NCT-1		90T												
		WELL #:	90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 8650 - 8663					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EAGLE OIL & GAS CO.		238634												
LOPEZ, G. G.		WELL #:	3	RRCID ->	196328	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8748 - 8802					
09	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 2		Y	-0-					-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-					-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-					-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-					-0-
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	855 2		Y	-0-					-0-
02	784 N	613	-0-	-171	-0-	613 2		Y	-0-					-0-

LOPEZ		WELL #:		1		RRCID ->		204111		COMPL. DATE		08/19/2004		TOTAL DEPTH		11070 PERF. 8682 - 8700	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOPEZ		WELL #:		2		RRCID ->		205721		COMPL. DATE		10/16/2004		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8772 - 8827	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
LOPEZ		WELL #:		7	RRCID ->	250077	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	7172 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210		
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1050	3	Y	117	71	1	83
						129	9							
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	3	Y	133	189	1	27
						146	9							
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1043	3	Y	146	115	1	58
						161	9							
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1202	3	Y	51	83	1	26
						56	9							
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1137	2	Y	141	60	1	107
						155	9							
02	1176 N	940	-0-	-236	-0-	44	1	849	2	Y	43	131	1	18
						47	9							

LOPEZ, G.G.		WELL #:		13	RRCID ->	204502	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 8679	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		04/19/2017									

LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9075	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867		
09	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	182	1	2331	3	Y	47	33	1	36
						52	9							
10	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	136	1	2378	3	Y	53	80	1	9
						58	9							
11	2760 N	2476	-0-	-284	-0-	157	1	2254	3	Y	59	46	1	22
						65	9							
12	2666 N	2453	-0-	-213	-0-	160	1	2285	3	Y	7	23	1	6
						8	9							
01	2573 N	2537	-0-	-36	-0-	159	1	2361	2	Y	15	8	1	13
						17	9							
02	2324 N	1730	-0-	-594	-0-	85	1	1631	2	Y	13	24	1	1
						14	9							

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684	-	8698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ, G. G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102	-	9122
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOPEZ, G. G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890	-	8908
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	15	1	196	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	138	-0-	138	-0-	7	1	131	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	491	-0-	491	-0-	32	1	459	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	467	-0-	467	-0-	30	1	437	3	Y	-0-		-0-
01	1469	N	373	-0-	-1096	-0-	24	1	349	2	Y	-0-		-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-		-0-
-----														
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872	-	8918
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872	-	8918
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT			57
-----														
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707	-	8734
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



ENCINITAS (V-19-A)		29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 101		RRCID -> 198272		COMPL. DATE 07/00/2003		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-	-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	133	1	1490	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1046	3	Y	83	83
						91	9					
01	620 N	483	-0-	-137	-0-	49	1	402	2	Y	29	112
						32	9					
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	511	2	Y	25	90 1 47
						28	9					

LOPEZ, G. G.		WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754				
LOPEZ		WELL #: 26										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023				
09	118 N	93	-0-	-25 B	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	59	-0-	-249 B	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612  
 LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1510 2	31 9 Y	28		54
10	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1324 2	28 9 Y	25	30 1	49
11	1680 N	1279	-0-	-401	B	-0-	1229 2	50 9 Y	45		94
12	1581 N	1222	-0-	-359	B	-0-	1187 2	35 9 Y	32	100 1	26
01	1837 N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1728 2	109 9 Y	99	68 1	57
*02	6989 N	6989	-0-	-0-	B	-0-	6824 2	165 9 Y	150	107 1	100
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1215 2	91 9 Y	83		124
10	1395 N	1172	-0-	-223	B	-0-	1063 2	109 9 Y	99	156 1	67
11	1530 N	1098	-0-	-432	B	-0-	966 2	132 9 Y	120		187
12	1362 N	993	-0-	-369	B	-0-	875 2	118 9 Y	107	263 1	31
01	1178 N	1157	-0-	-21	B	-0-	975 2	182 9 Y	165	114 1	82
02	1036 N	486	-0-	-550	B	-0-	460 2	26 9 Y	24	75 1	31
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

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



OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	87	1	1116	3	Y	-0-	9	1	-0-
10	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	65	1	1136	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	80	1	1147	3	Y	-0-			-0-
12	1240 N	573	-0-	-667	-0-	37	1	534	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1209 N	4	-0-	-1205	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	1	1
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
-----														
LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004				TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064				
09	2460 X	2391	-0-	-69	-0-	171	1	2168	3	Y	47	34	1	39
						52	9							
10	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	128	1	2246	3	Y	53	82	1	10
						58	9							
11	2580 X	2469	-0-	-111	-0-	157	1	2248	3	Y	58	46	1	22
						64	9							
12	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	159	1	2270	3	Y	10	25	1	7
						11	9							
01	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	146	1	2168	2	Y	20	10	1	17
						22	9							
02	2296 X	2295	-0-	-1	-0-	112	1	2136	2	Y	43	53	1	7
						47	9							
-----														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694				
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	241	-0-	-193	-0-	13	1	228	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	16	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-			-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-			-0-
-----														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100				
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	36	1	451	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	23	1	330	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	268	-0-	-259	-0-	17	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	249	-0-	-283	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
-----														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030				
09	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	107	1	1369	3	Y	47	29	1	33
						52	9							
10	DLQ G-10	1519	-0-	1519	1519	79	1	1382	3	Y	53	76	1	10
						58	9							
11	DLQ G-10	1115	-0-	1115	2634	68	1	983	3	Y	58	46	1	22
						64	9							
12	DLQ G-10	900	-0-	900	3534	47	1	671	3	Y	165	144	1	43
						182	9							
01	3000 N	842	-0-	-2158	1376	35	1	519	2	Y	262	110	1	195
						288	9							
*02	2364 N	988	-0-	-1376	-0-	32	1	607	2	Y	317	450	1	63
						349	9							

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681	-	9062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	Y	-0-				-0-
10		341 N	110	-0-	-231	-0-	6	1	104	3	Y	-0-				-0-
11		300 N	5	-0-	-295	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-				-0-
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038	-	9055		
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	94	1	1189	3	Y	47	28	1		30
							52	9								
10	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	1339	69	1	1212	3	Y	53	75	1		8
							58	9								
11	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	2666	82	1	1181	3	Y	58	46	1		20
							64	9								
12	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	3986	85	1	1221	3	Y	13	27	1		6
							14	9								
01		3000 N	1305	-0-	-1695	2291	81	1	1198	2	Y	24	12	1		18
							26	9								
*02		2800 N	1134	-0-	-1666	625	55	1	1042	2	Y	34	48	1		4
							37	9								

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983	-	6008		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280	-	5286		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED	49B				CNTY: SAN PATRICIO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6266	-	6676		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC. ROCHE, K.D. "E"		893997										
WELL #:		10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MCCAMPBELL, J.		450175										
WELL #:		1		RRCID -> 091996		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MCCAMPBELL, JOHN		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		2		RRCID -> 103591		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC. DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		676076										
WELL #:		1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC TREVINO, ALBERT		042191										
WELL #:		6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #:		6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
2 D OIL & GAS LLC		953828							
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC		042191							
DE TREVINO, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TREVINO		WELL #: C 1		RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)		29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC		042191							
HAYNES - EAST		WELL #: 2		RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC		042191							
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ESCOBAS (10,350)		//CONT.//		29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191												
TREVINO, ALBERT B		WELL #:		2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	10294 - 10314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1530	X	846	-0-	-684	-0-		50	1	796	2	N	-0-			-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-		142	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1383	-0-	-57	-0-		96	1	1287	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	949	-0-	-539	-0-		56	1	893	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1184	-0-	-676	-0-		44	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1629	-0-	-51	-0-		126	1	1503	2	N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
GUTIERREZ, E.		WELL #:		A 1	RRCID ->	160510	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	12436	PERF.	10286 - 10298				
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-		3783	2			N	-0-			-0-
10	2976	X	1427	-0-	-1549	-0-		1427	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	1566	-0-	-1194	-0-		1566	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-		2363	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	2015	-0-	-1364	-0-		2015	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-						N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,650)				29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC				042191												
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155860	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10652 - 10700				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RANGEL				WELL #:	1401	RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.	11640 - 11680			
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	2	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	2	N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-		5	1	60	2	N	-0-			-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-		3	1	55	2	N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-		3	1	81	2	N	-0-			-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-		6	1	76	2	N	-0-			-0-

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC				042191												
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID ->	136561	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	11673 - 11682				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT				WELL #:	B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	12390 - 12495			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



-----

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191  
 TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BXP OPERATING, LLC 042191  
 TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			36
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			36
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			36
12	31 N	3	-0-	-28	-28	3	2			N	-0-	24	7	12
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

-----

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

DE RUEDA, EULOGIO		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
TINNEY ESTATE		366634														
WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342		PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWK PETROLEUM, L L C		366634														
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004																

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWK PETROLEUM, L L C		366634														
TINNEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004																

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SANTA FE RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A								
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					47
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					47
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	N	-0-					47
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	3	N	-0-					47
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					47
02	140 N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	3	N	-0-					47

-----																	
EWING (5500)			29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO							
WALLIS ENERGY, INC.			893997														
EWING -F-			WELL #: 2 C		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EXSUN (LOBO)			29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VELENO			WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8748 - 10392						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	1668	1	8261	2	N	-0-					-0-
10		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1646	1	8194	2	N	-0-					-0-
11		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	1751	1	8100	2	N	-0-					-0-
12		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	1788	1	8181	2	N	-0-					-0-
01		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	1802	1	8267	2	N	-0-					-0-
*02		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	1876	1	7565	2	N	-0-					-0-
-----																	
MOLLETES CREEK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8571 - 9564						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EXSUN (LOBO CONS.)			29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
ENCINA RESOURCES, LLC			251741														
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.			WELL #: 1		RRCID -> 233229		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9262 - 10040						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	760	1	1573	2	N	-0-					-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1156	1	724	2	N	-0-					-0-
11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1734	1	332	2	N	-0-					-0-
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1333	1	733	2	N	-0-					-0-
*01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1146	1	591	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARALSON BEEFMASTER, LTD			WELL #: 2		RRCID -> 238516		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10196 - 10641						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	328	2	N	-0-					-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	203	1	127	2	N	-0-					-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	187	1	36	2	N	-0-					-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	144	1	79	2	N	-0-					-0-
*01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	363	1	188	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GONART INVESTMENTS ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 247368		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 8564 - 8760						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		3990 X	3601	-0-	-389	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01		3720 X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 - 9502	
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
*02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
-----												
DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078	
09		1950 X	1594	-0-	-356	-0-	1594 2	N	-0-			-0-
10		1829 X	1578	-0-	-251	-0-	1578 2	N	-0-			-0-
11		1650 X	1593	-0-	-57	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
12		1674 X	1581	-0-	-93	-0-	1581 2	N	-0-			-0-
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
02		1484 N	1325	-0-	-159	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
-----												
DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 - 10236	
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 - 9643	
09		1020 N	977	-0-	-43	-0-	977 2	N	-0-			-0-
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-			-0-
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-			-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1145	-0-	-479	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
-----												
JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8270 - 9618	
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
10		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2	N	-0-			-0-
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	562 2	N	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			-0-
02		532 N	513	-0-	-19	-0-	513 2	N	-0-			-0-

-----															
EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	2000	1	2821	2	N	-0-	12	1	10
10		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	2000	1	2884	2	N	-0-			10
11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	2000	1	2809	2	N	-0-			10
12		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	1986	1	2596	2	N	-0-			10
*01		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	1998	1	2747	2	N	-0-			10
*02		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	2000	1	2379	2	N	-0-			13
-----															
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1	6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-			6
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265															
09	300	X	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-			75
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			75
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			75
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			75
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			75
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			75
-----															
FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980															
09	4740	X	4257	-0-	-483	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		10440 X	9810	-0-	-630	-0-	-0-	9810	2				N	-0-					-0-
10		10726 X	10271	-0-	-455	-0-	-0-	10271	2				N	-0-					-0-
11		10290 X	9531	-0-	-759	-0-	-0-	9531	2				N	-0-					-0-
12		10633 X	10543	-0-	-90	-0-	-0-	10543	2				N	-0-					-0-
01		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	-0-	10815	2				N	-0-					-0-
02		9268 X	9057	-0-	-211	-0-	-0-	9057	2				N	-0-					-0-

-----  
 R. M. T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

09		960 N	776	-0-	-184	-0-	-0-	776	2				N	-0-					-0-
10		930 N	843	-0-	-87	-0-	-0-	843	2				N	-0-					-0-
11		870 N	747	-0-	-123	-0-	-0-	747	2				N	-0-					-0-
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					-0-
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					-0-
*02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-					-0-

-----  
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2				N	-0-					-0-
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2				N	-0-					-0-
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2				N	-0-					-0-
12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2				N	-0-					-0-
01		1984 N	708	-0-	-1276	-0-	-0-	708	2				N	-0-					-0-
02		1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	-0-					N	-0-						-0-

-----  
 R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

09		1710 N	1694	-0-	-16	-0-	-0-	1694	2				N	-0-					-0-
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2				N	-0-					-0-
11		1530 N	1365	-0-	-165	-0-	-0-	1365	2				N	-0-					-0-
12		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	-0-	1732	2				N	-0-					-0-
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2				N	-0-					-0-
*02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2				N	-0-					-0-

-----  
 VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

09		1080 N	805	-0-	-275	-0-	-0-	135	1	670	2		N	-0-					5
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1071	2		N	-0-					5
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	681	2		N	-0-					5
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	687	2		N	72					77
								79	9										
*01		1271 N	870	-0-	-401	-0-	-0-	156	1	714	2		N	-0-					77
*02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	681	2		N	-0-					77

-----  
 NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

09		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2				N	-0-					-0-
10		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2				N	-0-					-0-
11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	2				N	-0-					-0-
12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2				N	-0-					-0-
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2				N	-0-					-0-
*02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2				N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-		-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-		-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	409	2	1 9	N	1		1
-----												
CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994			
09	2910 X	2886	-0-	-24	-0-	2882	2	4 9	N	4		54
10	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	2876	2	3 9	N	3		57
11	2850 X	2591	-0-	-259	-0-	2590	2	1 9	N	1		58
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	2875	2	4 9	N	4		62
*01	2883 N	2826	-0-	-57	-0-	2826	2		N	-0-		62
*02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-	1 6	68
-----												
RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135			
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-		-0-
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-		-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-		-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-		-0-
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-		-0-
*02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-		-0-
-----												
RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890			
09	4350 X	3832	-0-	-518	-0-	3832	2		N	-0-		-0-
10	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3990	2		N	-0-		-0-
11	4350 X	3823	-0-	-527	-0-	3823	2		N	-0-		-0-
12	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	4144	2		N	-0-		-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-		-0-
*02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-		-0-
-----												
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879			
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	59	1	926 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	57	1	868 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	65	1	897 2	N	-0-		-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	1019 2	N	-0-		-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914 2	N	-0-		-0-
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	72	1	772 2	N	-0-		-0-
-----												
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-		-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
-----												
MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2				1
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2				1
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2				1
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2				1
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2				1
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242 2				1
-----										
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755		
09	1050 N	863	-0-	-187	-0-	88 1	775 2	N	-0-	-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	145 1	1305 2	N	-0-	-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	192 1	1802 2	N	-0-	-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	182 1	1662 2	N	-0-	-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	152 1	1326 2	N	-0-	-0-
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	141 1	985 2	N	-0-	-0-
-----										
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	29	-0-	29	185	5 1	24 2	N	-0-	-0-
12	185 X	-0-	-0-	-185	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5 1	21 2	N	-0-	-0-
-----										
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846		
09	3390 X	3059	-0-	-331	-0-	3059 2		N	-0-	-0-
10	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231 2		N	-0-	-0-
11	3300 X	3141	-0-	-159	-0-	3141 2		N	-0-	-0-
12	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	3269 2		N	-0-	-0-
01	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3311 2		N	-0-	-0-
02	2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2846 2		N	-0-	-0-
-----										
JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928		
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	16
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	16
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	16
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	883 2	195 9	N	177	23
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	23
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	23
-----										
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406		
09	3300 X	2934	-0-	-366	-0-	2934 2		N	-0-	13
10	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	3126 2		N	-0-	13
11	3210 X	3042	-0-	-168	-0-	3042 2		N	-0-	13
12	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2869 2		N	-0-	13
*01	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843 2		N	-0-	13
02	2828 X	2747	-0-	-81	-0-	2747 2		N	-0-	13
-----										
SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042				
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-			-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-			-0-
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-			-0-
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			-0-
*02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388				
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-			4
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			4
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			4
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			4
*01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-			4
*02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-			4
-----												
RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602				
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
-----												
VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506				
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	71	1	N	-0-			-0-
-----												
VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564				
09	4290 X	4149	-0-	-141	-0-	697	1	N	-0-			-0-
10	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	687	1	N	-0-			-0-
11	4290 X	3717	-0-	-573	-0-	661	1	N	-0-			-0-
12	4433 X	3206	-0-	-1227	-0-	575	1	N	-0-			-0-
01	4402 X	3107	-0-	-1295	-0-	556	1	N	-0-			-0-
02	3864 X	2734	-0-	-1130	-0-	543	1	N	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670				
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	10048 - 10788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552	
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	438	1	1781	2	N	-0-	
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	463	1	2201	2	N	-0-	
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	465	1	2180	2	N	-0-	
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	450	1	1976	2	N	-0-	
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	426	1	2139	2	N	-0-	
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	445	1	1915	2	N	-0-	
-----													
MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598	
09	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	-0-	
10	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			N	-0-	
11	2700	N	1892	-0-	-808	-0-	1892	2			N	-0-	
12	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			N	-0-	
*01	2755	N	2699	-0-	-56	-0-	2699	2			N	-0-	
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-	
-----													
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458	
09	5490	X	5002	-0-	-488	-0-	5002	2			N	-0-	
10	5673	X	4827	-0-	-846	-0-	4827	2			N	-0-	
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-	
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-	
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-	
02	4676	X	3839	-0-	-837	-0-	3839	2			N	-0-	
-----													
RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672	
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-	
10	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	-0-	
11	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			N	-0-	
12	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-	
*01	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	2			N	-0-	
02	2744	X	2286	-0-	-458	-0-	2286	2			N	-0-	
-----													
VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538	
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	-0-	
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	2	N	-0-	
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	2	N	-0-	
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	80	1	731	2	N	-0-	
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	78	1	678	2	N	-0-	
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	N	-0-	
-----													
BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992	
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-	
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-	
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-	
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2760 X	2234	-0-	-526	-0-	375	1	1859	2	N	-0-	-0-
10	2511 N	2098	-0-	-413	-0-	351	1	1747	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	387	1	1791	2	N	-0-	-0-
12	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	378	1	1728	2	N	-0-	-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	389	1	1784	2	N	-0-	-0-
*02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	415	1	1675	2	N	-0-	-0-
-----												
SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001				
*09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-	-0-	-0-
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-	-0-	-0-
*12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-	-0-	61
-----												
SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980				
*03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	2610 X	2450	-0-	-160	-0-	2450	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	2610 X	2460	-0-	-150	-0-	2460	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	2593	2		N	-0-	-0-	-0-
*08	2635 X	2614	-0-	-21	-0-	2614	2		N	-0-	-0-	-0-
*09	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-	-0-	-0-
*10	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	2479	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	2462	2		N	-0-	-0-	-0-
*12	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-	-0-	5
-----												
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948				
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	-0-	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2		N	-0-	-0-	-0-
*08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2		N	-0-	-0-	-0-
*09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-	-0-	-0-
*10	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2		N	-0-	-0-	-0-
*12	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	587	-0-	-225	-0-	587	2		N	-0-	-0-	46

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9880 - 9921
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	8792 - 10212
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210966	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8356 - 10226
*03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
*05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2	N	-0-			-0-
*06	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*07	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
*11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2	N	-0-			-0-
*12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2	N	-0-			2

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211111	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8340 - 9972
*03	186 X	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			-0-
*04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*05	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*12	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9837 - 10813
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1090	-0-	-58	-0-	1090	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8444 - 9866	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		N	-0-			-0-
11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-			-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
*02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8868 - 9186	
09	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	60	54 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	108	-0-	108	168	108 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168			N	-0-			-0-
01	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
*02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
-----												
VARAL RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228 - 10254	
09	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2562 2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2606	-0-	-277	-0-	2606 2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2562 2		Y	-0-			-0-
12	2666 X	2561	-0-	-105	-0-	2561 2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2564	-0-	-102	-0-	2564 2		Y	-0-			-0-
02	2380 X	2269	-0-	-111	-0-	2269 2		Y	-0-			-0-
-----												
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600 - 10708	
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
10	1457 X	1200	-0-	-257	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
11	1410 X	1100	-0-	-310	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
12	1457 X	1021	-0-	-436	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
01	1457 X	1161	-0-	-296	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
02	1316 X	1205	-0-	-111	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
-----												
DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466 - 9950	
*03	4495 X	3754	-0-	-741	-0-	3754 2		N	-0-			-0-
*04	4350 X	3106	-0-	-1244	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
*05	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	3821 2		N	-0-			-0-
*06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-			-0-
*07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
*08	3813 X	3520	-0-	-293	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
*09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
*10	4495 X	4400	-0-	-95	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
*11	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	4249 2		N	-0-			-0-
*12	4526 X	4172	-0-	-354	-0-	4172 2		N	-0-			-0-
*01	4526 X	4129	-0-	-397	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
*02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-			7
-----												
SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985 - 10021	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-	-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	-0-
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-	-0-
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	-0-
*08	341 N	82	-0-	-259	-0-	82 2	N	-0-	-0-
*09	330 N	84	-0-	-246	-0-	84 2	N	-0-	-0-
*10	341 N	97	-0-	-244	-0-	97 2	N	-0-	-0-
*11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-	-0-
*12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-	-0-
*01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-	-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898	
*03	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	1328 2	N	-0-	-0-
*04	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-	-0-
*06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-	-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-	-0-
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-	-0-
*09	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	1347 2	N	-0-	-0-
*10	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369 2	N	-0-	-0-
*11	1500 N	1327	-0-	-173	-0-	1327 2	N	-0-	-0-
*12	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362 2	N	-0-	-0-
*01	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1218	-0-	-14	-0-	1218 2	N	-0-	6

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259	
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	10 1	132 2	N	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43 1	580 2	N	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36 1	503 2	N	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37 1	463 2	N	-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	43 1	539 2	N	-0-
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 2	N	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841	
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	407 1	3592 2	N	-0-
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	439 1	3950 2	N	-0-
11	3990 X	3900	-0-	-90	-0-	375 1	3525 2	N	-0-
12	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	386 1	3514 2	N	-0-
01	4402 X	3951	-0-	-451	-0-	407 1	3544 2	N	-0-
02	3976 X	3132	-0-	-844	-0-	391 1	2741 2	N	-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645	
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	328 1	1627 2	N	-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	311 1	1547 2	N	-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	313 1	1446 2	N	-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	316 1	1445 2	N	-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	292 1	1339 2	N	-0-
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	279 1	1124 2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352
09	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	4498	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	4512	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4710	X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	3870	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303
09	2970	X	2709	-0-	-261	-0-	2709	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3069	X	2802	-0-	-267	-0-	2802	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2808	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	2378	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258
09	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	232	1	2049	2	N	-0-
10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	154	1	1381	2	N	-0-
11	3000	N	3084	-0-	84	84	297	1	2787	2	N	-0-
12	3100	N	3029	-0-	-71	13	300	1	2729	2	N	-0-
01	2950	N	2937	-0-	-13	-0-	303	1	2634	2	N	-0-
*02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	300	1	2098	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
*06	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
*08	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
*09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
*10	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
*11	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
*12	11 N	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
*01	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				22
-----															
VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9340 - 10322				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7340 - 9938				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----															
VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10506 - 10526				
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-				-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-				-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-				-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-				-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-				-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-				-0-
-----															
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 8725 - 9077				
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-				-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	-0-	2059	2		N	-0-				-0-
12	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-				-0-
02	1932 N	1927	-0-	-5	-0-	-0-	1927	2		N	-0-				-0-
-----															
JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9886 - 10144				
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	920	2	N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	985	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	873	-0-	-177	-0-	-0-	84	1	789	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	913	-0-	-141	-0-	-0-	90	1	823	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	913	-0-	-172	-0-	-0-	94	1	819	2	N	-0-			-0-
02	812 N	728	-0-	-84	-0-	-0-	91	1	637	2	N	-0-			-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1476	-0-	-415	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1452	-0-	-594	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	933	-0-	-579	-0-	933	2			N	-0-			-0-
-----														
VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228		
09	1350 N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1257	-0-	-333	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
-----														
VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-			-0-
-----														
RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006		
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-			-0-
11	960 N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	583	-0-	-440	-0-	583	2			N	-0-			-0-
01	837 N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-			-0-
02	728 N	607	-0-	-121	-0-	607	2			N	-0-			-0-
-----														
RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360		
*07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3			95
*08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			95
*09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-			95
*10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-	95	1	-0-
*11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
*12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
*01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
*02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3463	2	3	9	N	3			211
-----														
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610		
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	2604 X	1912	-0-	-692	-0-		1912 2	N	-0-		-0-
*04	2370 X	2048	-0-	-322	-0-		2048 2	N	-0-		-0-
*05	2232 X	2044	-0-	-188	-0-		2044 2	N	-0-		-0-
*06	2160 X	2047	-0-	-113	-0-		2047 2	N	-0-		-0-
*07	2108 X	2035	-0-	-73	-0-		2035 2	N	-0-		-0-
*08	2108 X	1886	-0-	-222	-0-		1886 2	N	-0-		-0-
*09	2040 X	2005	-0-	-35	-0-		2005 2	N	-0-		-0-
*10	2108 X	1860	-0-	-248	-0-		1860 2	N	-0-		-0-
*11	2040 X	1852	-0-	-188	-0-		1852 2	N	-0-		-0-
*12	2077 X	1840	-0-	-237	-0-		1840 2	N	-0-		-0-
*01	2077 X	1753	-0-	-324	-0-		1753 2	N	-0-		-0-
02	1876 X	1502	-0-	-374	-0-		1502 2	N	-0-		31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596			
*03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-		343 1	2582 2	N	-0-	-0-
*04	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-		279 1	2652 2	N	-0-	-0-
*05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		295 1	2467 2	N	-0-	-0-
*06	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-		313 1	2619 2	N	-0-	-0-
*07	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-		299 1	2789 2	N	-0-	-0-
*08	3100 N	3219	-0-	119	119		313 1	2906 2	N	-0-	-0-
*09	3000 N	3075	-0-	75	194		313 1	2762 2	N	-0-	-0-
*10	3100 N	3159	-0-	59	253		316 1	2843 2	N	-0-	-0-
*11	3196 X	2943	-0-	-253	-0-		283 1	2660 2	N	-0-	-0-
*12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		311 1	2832 2	N	-0-	-0-
*01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		307 1	2677 2	N	-0-	-0-
*02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-		315 1	2203 2	N	-0-	1

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622			
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-		1317 1	6524 2	N	-0-	-0-
10	8184 X	7773	-0-	-411	-0-		1300 1	6473 2	N	-0-	-0-
11	7920 X	6900	-0-	-1020	-0-		1227 1	5673 2	N	-0-	-0-
12	8184 X	6272	-0-	-1912	-0-		1125 1	5147 2	N	-0-	-0-
01	8184 X	6119	-0-	-2065	-0-		1095 1	5024 2	N	-0-	-0-
02	7308 X	5279	-0-	-2029	-0-		1049 1	4230 2	N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502			
09	3690 X	3572	-0-	-118	-0-		3572 2		N	-0-	-0-
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		4126 2		N	-0-	-0-
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		3763 2		N	-0-	-0-
12	3689 X	3566	-0-	-123	-0-		3566 2		N	-0-	-0-
01	4123 X	3364	-0-	-759	-0-		3364 2		N	-0-	-0-
02	3724 X	2609	-0-	-1115	-0-		2609 2		N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256			
09	4140 X	4093	-0-	-47	-0-		4093 2		N	-0-	-0-
10	4278 X	4216	-0-	-62	-0-		4216 2		N	-0-	-0-
11	4140 X	3871	-0-	-269	-0-		3871 2		N	-0-	-0-
12	4278 X	3855	-0-	-423	-0-		3855 2		N	-0-	-0-
01	4278 X	3747	-0-	-531	-0-		3747 2		N	-0-	-0-
02	3808 X	3359	-0-	-449	-0-		3359 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340			
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972			
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1620 N	921	-0-	-699	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1620 N	1319	-0-	-301	-0-	1319	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1189	-0-	-43	-0-	1187	2	N	2	2	20
-----											
HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917			
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694			
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	979	-0-	-251	-0-	94	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	100	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	102	1	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	677	-0-	-247	-0-	85	1	N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEJO BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 7881 - 8301		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		2	RRCID ->	221630	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9046 - 10414		
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-		-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	6	1	69	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	221634	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8930 - 10364		
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	923	-0-	-534	-0-	923	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		5	RRCID ->	221767	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8382 - 9063		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		3	RRCID ->	222037	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #:		5	RRCID ->	222342	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 7310 - 10396		
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	2	N	-0-		-0-
*04	480 N	453	-0-	-27	-0-	73	1	380	2	N	-0-		-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	75	1	398	2	N	-0-		-0-
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	N	-0-		-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	N	-0-		-0-
*08	465 N	434	-0-	-31	-0-	71	1	363	2	N	-0-		-0-
*09	480 N	414	-0-	-66	-0-	70	1	344	2	N	-0-		-0-
*10	465 N	412	-0-	-53	-0-	69	1	343	2	N	-0-		-0-
*11	420 N	223	-0-	-197	-0-	40	1	183	2	N	-0-		-0-
*12	434 N	244	-0-	-190	-0-	44	1	200	2	N	-0-		-0-
*01	403 N	239	-0-	-164	-0-	43	1	196	2	N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	38	1	152	2	N	-0-		6

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	204	1	1062	2	N	16	40 1	-0-
						18	9						
*05	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	209	1	1101	2	N	-0-		-0-
*06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	216	1	1065	2	N	-0-		-0-
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	221	1	1144	2	N	-0-		-0-
*08	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	205	1	1053	2	N	-0-		-0-
*09	1290 N	1151	-0-	-139	-0-	193	1	958	2	N	-0-		-0-
*10	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	190	1	948	2	N	-0-		-0-
*11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	200	1	925	2	N	-0-		-0-
*12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	205	1	940	2	N	-0-		-0-
*01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	202	1	928	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	208	1	838	2	N	-0-		3
-----													
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8680 - 9082			
09	2370 N	1861	-0-	-509	-0-	1861	2			N	-0-	-0-	
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-	-0-	
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-	-0-	
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-	-0-	
01	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			N	-0-	-0-	
02	2212 N	1960	-0-	-252	-0-	1960	2			N	-0-	-0-	
-----													
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 8946 - 9728			
09	7350 X	6804	-0-	-546	-0-	693	1	6111	2	N	-0-	-0-	
10	7688 X	6488	-0-	-1200	-0-	649	1	5839	2	N	-0-	-0-	
11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	766	1	7200	2	N	-0-	-0-	
12	7750 X	6362	-0-	-1388	-0-	630	1	5732	2	N	-0-	-0-	
01	7750 X	5971	-0-	-1779	-0-	615	1	5356	2	N	-0-	-0-	
02	7448 X	5444	-0-	-2004	-0-	680	1	4764	2	N	-0-	-0-	
-----													
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 6400 - 8004			
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	371	1	1508	2	N	-0-	-0-	
10	1953 N	1560	-0-	-393	-0-	271	1	1289	2	N	-0-	-0-	
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	318	1	1490	2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	351	1	1539	2	N	-0-	-0-	
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	294	1	1475	2	N	-0-	-0-	
02	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	281	1	1206	2	N	-0-	-0-	
-----													
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 9056 - 9998			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	-0-	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	-0-	
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-	-0-	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	-0-	
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-	
-----													
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 8993 - 9003			
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	203	1	3189	2	N	-0-	6	
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	210	1	3185	2	N	-0-	6	
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	226	1	3133	2	N	-0-	6	
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	232	1	3145	2	N	-0-	6	
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	241	1	3090	2	N	-0-	6	
*02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	249	1	2689	2	N	-0-	5	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		6	RRCID ->	223022	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9006 - 10249		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	44	-0-	-16	-0-		44	2		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296		
09	510 N	499	-0-	-11	-0-		30	1	469	2	N	-0-		-0-
10	558 N	499	-0-	-59	-0-		31	1	468	2	N	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-		33	1	461	2	N	-0-		-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-		35	1	470	2	N	-0-		-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-		37	1	469	2	N	-0-		-0-
02	448 N	314	-0-	-134	-0-		27	1	287	2	N	-0-		-0-
-----														
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082		
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		157	1	2458	2	N	-0-		-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		159	1	2411	2	N	-0-		-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		183	1	2532	2	N	-0-		-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-		191	1	2581	2	N	-0-		-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		195	1	2498	2	N	-0-		-0-
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		197	1	2120	2	N	-0-		-0-
-----														
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072		
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-		40	1	635	2	N	-0-		-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-		25	1	372	2	N	-0-		-0-
11	660 N	255	-0-	-405	-0-		17	1	238	2	N	-0-		-0-
12	713 N	270	-0-	-443	-0-		19	1	251	2	N	-0-		-0-
01	403 N	236	-0-	-167	-0-		17	1	219	2	N	-0-		-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-		19	1	204	2	N	-0-		-0-
-----														
J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435		
09	4590 X	4420	-0-	-170	-0-		742	1	3678	2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4448	-0-	-295	-0-		744	1	3704	2	N	-0-		-0-
11	4590 X	4398	-0-	-192	-0-		782	1	3616	2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4435	-0-	-308	-0-		795	1	3640	2	N	-0-		-0-
01	4743 X	4409	-0-	-334	-0-		789	1	3620	2	N	-0-		-0-
02	4116 X	4037	-0-	-79	-0-		802	1	3235	2	N	-0-		-0-
-----														
RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542		
09	4950 X	4323	-0-	-627	-0-		4323	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	4333	-0-	-782	-0-		4333	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4204	-0-	-746	-0-		4204	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	3824	-0-	-1291	-0-		3824	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	3921	-0-	-977	-0-		3921	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3530	-0-	-502	-0-		3530	2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		7	RRCID ->	224079	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	8896 - 10374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		319 1	1725 2	N	-0-		-0-
*04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		311 1	1622 2	N	-0-		-0-
*05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		323 1	1703 2	N	-0-		-0-
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		340 1	1673 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3279	-0-	179	179		530 1	2749 2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3324	-0-	224	403		541 1	2783 2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	2991	-0-	-9	394		502 1	2489 2	N	-0-		-0-
*10	2615 X	2221	-0-	-394	-0-		371 1	1850 2	N	-0-		-0-
*11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-		345 1	1595 2	N	-0-		-0-
*12	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-		292 1	1337 2	N	-0-		-0-
*01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-		314 1	1440 2	N	-0-		-0-
*02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		309 1	1247 2	N	-0-		4

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		3	RRCID ->	224609	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11056 - 11108
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-		30 1	682 2	N	-0-		-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-		41 1	919 2	N	-0-		-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-		36 1	814 2	N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-		36 1	754 2	N	-0-		-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-		41 1	871 2	N	-0-		-0-
02	784 N	692	-0-	-92	-0-		29 1	663 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		7	RRCID ->	224739	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9642 - 9692
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	224746	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8816 - 9144
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-		85 1	503 2	N	-0-		-0-
*04	600 N	164	-0-	-436	-0-		26 1	138 2	N	-0-		-0-
*05	620 N	216	-0-	-404	-0-		36 1	180 2	N	-0-		-0-
*06	570 N	172	-0-	-398	-0-		29 1	143 2	N	-0-		-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-		38 1	172 2	N	-0-		-0-
*08	217 N	201	-0-	-16	-0-		39 1	162 2	N	-0-		-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-		40 1	160 2	N	-0-		-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		38 1	180 2	N	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		37 1	175 2	N	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-		49 1	216 2	N	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		39 1	196 2	N	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-		35 1	151 2	N	-0-		1

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		5	RRCID ->	224793	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10019 - 10143
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		95 1	1493 2	N	-0-		-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		119 1	1813 2	N	-0-		-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-		48 1	659 2	N	-0-		-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-		49 1	657 2	N	-0-		-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-		49 1	631 2	N	-0-		-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-		50 1	541 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	1186	1	6098	2	N	-0-	-0-
*09	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	1279	1	6337	2	N	-0-	-0-
*10	7285 X	7233	-0-	-52	-0-	1210	1	6023	2	N	-0-	-0-
*11	7050 X	6599	-0-	-451	-0-	1173	1	5426	2	N	-0-	-0-
*12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	1332	1	6097	2	N	-0-	-0-
*01	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	1381	1	6337	2	N	-0-	-0-
*02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1392	1	5614	2	N	-0-	1
-----												
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528				
*04	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	318	1	1659	2	N	15	-0-
*05	1457 X	1249	-0-	-208	-0-	199	1	1050	2	N	-0-	-0-
*06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	17	9			N	-0-	-0-
*07	1457 X	313	-0-	-1144	-0-	51	1	262	2	N	-0-	-0-
*08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	N	-0-	-0-
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	259	1	1290	2	N	-0-	-0-
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	2	N	-0-	-0-
*12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	303	1	1384	2	N	-0-	-0-
*01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	290	1	1332	2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1018	-0-	-298	-0-	202	1	816	2	N	-0-	4
-----												
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120				
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	21	1	336	2	N	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	N	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	N	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-	-0-
02	448 N	337	-0-	-111	-0-	29	1	308	2	N	-0-	-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030				
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	270	1	3830	2	N	-0-	-0-
10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	270	1	3961	2	N	-0-	-0-
11	4050 X	4031	-0-	-19	-0-	257	1	3774	2	N	-0-	-0-
12	4247 X	4145	-0-	-102	-0-	263	1	3882	2	N	-0-	-0-
01	4247 X	4067	-0-	-180	-0-	261	1	3806	2	N	-0-	-0-
02	3836 X	3218	-0-	-618	-0-	208	1	3010	2	N	-0-	-0-
-----												
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118				
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	-0-
*04	1560 N	1029	-0-	-531	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
*05	1488 N	678	-0-	-810	-0-	678	2			N	-0-	-0-
*06	1530 N	960	-0-	-570	-0-	960	2			N	-0-	-0-
*07	1054 N	687	-0-	-367	-0-	687	2			N	-0-	-0-
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	-0-
*09	960 N	768	-0-	-192	-0-	768	2			N	-0-	-0-
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-
*11	900 N	605	-0-	-295	-0-	605	2			N	-0-	-0-
*12	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-	-0-
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	29



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2	N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
11	360 N	159	-0-	-201	-0-	159 2	N	-0-		-0-
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2	N	-0-		-0-
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	180 2	N	-0-		-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
-----										
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-		-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-		-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
02	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
-----										
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	Y	-0-		-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	Y	-0-		-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-		-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	Y	-0-		-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	777	-0-	-511	-0-	777 2	Y	-0-		-0-
-----										
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069		
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 2	N	-0-		-0-
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
-----										
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258		
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	20 1	312 2	N	-0-	-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	22 1	329 2	N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	334 2	N	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27 1	363 2	N	-0-	-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	19 1	242 2	N	-0-	-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	21 1	226 2	N	-0-	-0-
-----										
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	403 1	3557 2	N	-0-	-0-
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	418 1	3761 2	N	-0-	-0-
11	3960 X	3925	-0-	-35	-0-	377 1	3548 2	N	-0-	-0-
12	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	388 1	3530 2	N	-0-	-0-
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	485 1	4224 2	N	-0-	-0-
*02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	498 1	3484 2	N	-0-	-0-
-----										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138		
*05	3503 X	3411	-0-	-92	-0-	541 1	2853 2	N	15	51 1
						17 9				
*06	3390 X	2594	-0-	-796	-0-	438 1	2156 2	N	-0-	-0-
*07	3503 X	2872	-0-	-631	-0-	464 1	2408 2	N	-0-	-0-
*08	3503 X	2689	-0-	-814	-0-	438 1	2251 2	N	-0-	-0-
*09	3390 X	2689	-0-	-701	-0-	438 1	2251 2	N	-0-	-0-
*10	3410 X	2515	-0-	-895	-0-	421 1	2094 2	N	-0-	-0-
*11	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	447 1	2068 2	N	-0-	-0-
*12	2883 X	2554	-0-	-329	-0-	458 1	2096 2	N	-0-	-0-
*01	2697 X	2525	-0-	-172	-0-	452 1	2073 2	N	-0-	-0-
02	2352 X	2331	-0-	-21	-0-	463 1	1868 2	N	-0-	12
-----										
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774		
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	175 1	1545 2	N	-0-	-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	217 1	1957 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	176 1	1656 2	N	-0-	-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	196 1	1787 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	194 1	1690 2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1481	-0-	-227	-0-	185 1	1296 2	N	-0-	-0-
-----										
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 2		N	-0-	-0-
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	645 2		N	-0-	-0-
12	713 N	612	-0-	-101	-0-	612 2		N	-0-	-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	607 2		N	-0-	-0-
-----										
ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-	-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-	-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	-0-
12	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507 2		N	-0-	-0-
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507 2		N	-0-	-0-
02	1400 N	1243	-0-	-157	-0-	1243 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7852 - 10588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		110
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-		110
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-		110
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-		110
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-		110
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		110
-----											
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		10	RRCID ->	231004	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 8940 - 10080
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	200	1	991	2	N	-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	201	1	999	2	N	-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	212	1	978	2	N	-0-
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	218	1	996	2	N	-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	217	1	993	2	N	-0-
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	227	1	915	2	N	-0-
-----											
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 8176 - 10342
*03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-
*04	3270 X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2			N	-0-
*05	3379 X	2522	-0-	-857	-0-	2522	2			N	-0-
*06	3270 X	2572	-0-	-698	-0-	2572	2			N	-0-
*07	3069 X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			N	-0-
*08	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-
*09	2640 X	2253	-0-	-387	-0-	2253	2			N	-0-
*10	2666 X	2056	-0-	-610	-0-	2056	2			N	-0-
*11	2580 X	2216	-0-	-364	-0-	2216	2			N	-0-
*12	2511 X	1957	-0-	-554	-0-	1957	2			N	-0-
*01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-
02	2156 X	2063	-0-	-93	-0-	2063	2			N	-0-
-----											
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.10466 - 11726
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	15	1	120	2	N	-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	18	1	141	2	N	-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	15	1	128	2	N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-
-----											
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF. 8930 - 9120
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-
10	2232 N	1903	-0-	-329	-0-	1903	2			N	-0-
11	2460 N	1784	-0-	-676	-0-	1784	2			N	-0-
12	2108 N	1793	-0-	-315	-0-	1793	2			N	-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-
-----											
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9754 - 9784
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9710 - 9730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	837	-0-	-183	-0-	837 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	950	-0-	-104	-0-	950 2		N	-0-			-0-
01		961 N	900	-0-	-61	-0-	900 2		N	-0-			-0-
02		784 N	610	-0-	-174	-0-	610 2		N	-0-			-0-
-----													
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	8586 - 10034	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
-----													
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 - 10474	
09		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-		-0-	
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		-0-	
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-	
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		-0-	
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		-0-	
*02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-	
-----													
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 - 9184	
09		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-		25	
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		25	
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		25	
12		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		25	
01		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-		25	
*02		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		25	
-----													
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880	
09		4440 X	4225	-0-	-215	-0-	4225 2		Y	-0-		-0-	
10		4526 X	4142	-0-	-384	-0-	4142 2		Y	-0-		-0-	
11		4380 X	4042	-0-	-338	-0-	4042 2		Y	-0-		-0-	
12		4371 X	3907	-0-	-464	-0-	3907 2		Y	-0-		-0-	
01		4371 X	4049	-0-	-322	-0-	4049 2		Y	-0-		-0-	
02		3948 X	3440	-0-	-508	-0-	3440 2		Y	-0-		-0-	
-----													
ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	236364	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 7788 - 10140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8629 - 9633	
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	194	1	2754	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	189	1	2766	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2827	-0-	2827	5782	180	1	2647	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	2921	-0-	2921	8703	185	1	2736	2	Y	-0-	-0-
01	11636 X	2933	-0-	-8703	-0-	188	1	2745	2	Y	-0-	-0-
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	183	1	2643	2	Y	-0-	-0-
-----												
J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8780 - 10554	
09	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	2		N	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
11	540 N	382	-0-	-158	-0-	382	2		N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	2		N	-0-		-0-
-----												
GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF. 9779 - 11540	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	146	1	1145	2	N	-0-	-0-
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	279	1	2220	2	N	-0-	-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	273	1	2287	2	N	-0-	-0-
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	278	1	2348	2	N	-0-	-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	296	1	2362	2	N	-0-	-0-
*02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	289	1	1995	2	N	-0-	-0-
-----												
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 8796 - 8816	
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	23	1	361	2	N	-0-	23
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-	23
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	14	1	192	2	N	-0-	23
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-	23
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	N	-0-	23
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	2	N	-0-	23
-----												
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7965 - 8220	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2	N	-0-	10
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2	N	-0-	10
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2	N	-0-	10
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2	N	-0-	10
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2	N	-0-	10
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2	N	-0-	10
-----											
SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024
09	5880 X	5607	-0-	-273	-0-		5607	2	Y	-0-	-0-
10	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		5783	2	Y	-0-	-0-
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		5620	2	Y	-0-	-0-
12	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5628	2	Y	-0-	-0-
01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-		5631	2	Y	-0-	-0-
02	5068 X	4941	-0-	-127	-0-		4941	2	Y	-0-	-0-
-----											
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170
*03	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-		9361	2	N	-0-	-0-
*04	8580 X	8106	-0-	-474	-0-		8106	2	N	-0-	-0-
*05	8866 X	7879	-0-	-987	-0-		7879	2	N	-0-	-0-
*06	8580 X	8105	-0-	-475	-0-		8105	2	N	-0-	-0-
*07	8866 X	8207	-0-	-659	-0-		8207	2	N	-0-	-0-
*08	8866 X	8039	-0-	-827	-0-		8039	2	N	-0-	-0-
*09	8100 X	7326	-0-	-774	-0-		7326	2	N	-0-	-0-
*10	8370 X	5298	-0-	-3072	-0-		5298	2	N	-0-	-0-
*11	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-		8623	2	N	-0-	-0-
*12	8215 X	8147	-0-	-68	-0-		8147	2	N	-0-	-0-
*01	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-		8071	2	N	-0-	-0-
02	8008 X	6928	-0-	-1080	-0-		6928	2	N	-0-	4
-----											
SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9842 - 9900
09	4020 X	3953	-0-	-67	-0-		3953	2	Y	-0-	-0-
10	4216 X	4025	-0-	-191	-0-		4025	2	Y	-0-	-0-
11	4080 X	3982	-0-	-98	-0-		3982	2	Y	-0-	-0-
12	4216 X	4201	-0-	-15	-0-		4201	2	Y	-0-	-0-
01	4154 X	4148	-0-	-6	-0-		4148	2	Y	-0-	-0-
02	3724 X	3562	-0-	-162	-0-		3562	2	Y	-0-	-0-
-----											
RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7770 - 9953
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-	-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8882 - 11180	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10297 - 10651	
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3474	2	12 9 Y	11		42	
10	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3552	2	4 9 Y	4	37 1	9	
11	3510 X	3465	-0-	-45	-0-	3453	2	12 9 Y	11		20	
12	3627 X	3472	-0-	-155	-0-	3462	2	10 9 Y	9	21 1	8	
01	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	3375	2	11 9 Y	10		18	
02	3248 X	2994	-0-	-254	-0-	2988	2	6 9 Y	5		23	
-----												
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF. 9030 - 11100	
09	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2	N	-0-		-0-	
10	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2	N	-0-		-0-	
11	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2	N	-0-		-0-	
12	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2	N	-0-		-0-	
01	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2	N	-0-		-0-	
*02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2	N	-0-		-0-	
-----												
SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10168 - 10192	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672 2 N	-0-		-0-	
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881 2 N	-0-		-0-	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585 2 N	-0-		-0-	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	659 2 N	-0-		-0-	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610 2 N	-0-		-0-	
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458 2 N	-0-		-0-	
-----												
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF. 9522 - 11114	
*03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-		-0-	
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-		-0-	
*05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-		-0-	
*06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-		-0-	
*07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-		-0-	
*08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-		-0-	
*09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-		-0-	
*10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-		-0-	
*11	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	2843	2	N	-0-		-0-	
*12	3224 X	2661	-0-	-563	-0-	2661	2	N	-0-		-0-	
*01	3224 X	2633	-0-	-591	-0-	2633	2	N	-0-		-0-	
02	2912 X	1942	-0-	-970	-0-	1942	2	N	-0-		5	
-----												
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10217 - 11116	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-	
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8880 X	8335	-0-	-545	-0-	499	1	7836	2	N	-0-	8
10	9176 X	8901	-0-	-275	-0-	550	1	8351	2	N	-0-	8
11	8910 X	8786	-0-	-124	-0-	591	1	8195	2	N	-0-	8
12	9207 X	9108	-0-	-99	-0-	626	1	8482	2	N	-0-	8
01	9207 X	8859	-0-	-348	-0-	640	1	8219	2	N	-0-	8
02	8204 X	7853	-0-	-351	-0-	666	1	7187	2	N	-0-	8
-----												
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226				
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	-0-	
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-	-0-	
11	1770 N	1279	-0-	-491	-0-	1279	2		N	-0-	-0-	
12	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2		N	-0-	-0-	
01	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-	-0-	
02	1204 N	1202	-0-	-2	-0-	1202	2		N	-0-	-0-	
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536				
09	3060 X	2369	-0-	-691	-0-	2360	2	9	9	Y	8	38
10	3131 X	2604	-0-	-527	-0-	2601	2	3	9	Y	3	11
11	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	2426	2	9	9	Y	8	19
12	2945 X	2397	-0-	-548	-0-	2390	2	7	9	Y	6	9
01	2852 X	2273	-0-	-579	-0-	2265	2	8	9	Y	7	16
02	2352 X	2104	-0-	-248	-0-	2100	2	4	9	Y	4	20
-----												
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984				
09	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	158	1	2481	2	N	-0-	125
10	2914 N	2753	-0-	-161	-0-	170	1	2583	2	N	-0-	125
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	186	1	2587	2	N	-0-	125
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-	125
01	2759 N	2679	-0-	-80	-0-	194	1	2485	2	N	-0-	125
02	2576 N	2137	-0-	-439	-0-	181	1	1956	2	N	-0-	125
-----												
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750				
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	-0-	
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	-0-	
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2		N	-0-	-0-	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-	-0-	
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-	-0-	
*02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	-0-	
-----												
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571				
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-	19
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-	-0-	19
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-	-0-	19
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2		N	-0-	-0-	19
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-	-0-	19
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2		N	-0-	-0-	19



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	1488 N	278	-0-	-1210	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1230 N	41	-0-	-1189	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1271 N	254	-0-	-1017	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1036 N	944	-0-	-92	-0-	944	2	N	-0-	-0-	14	

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916			
*03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2100 N	1706	-0-	-394	-0-	1706	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2108 N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1984 N	1478	-0-	-506	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	1222	-0-	-374	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	4

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944			
09	1290 N	927	-0-	-363	-0-	56	1	871	2	N	-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	84	1	1276	2	N	-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1214	2	N	-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	2	N	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	N	-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	100	1	1080	2	N	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286			
09	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	64	1	998	2	N	-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	976	2	N	-0-
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	71	1	987	2	N	-0-
12	1085 N	978	-0-	-107	-0-	67	1	911	2	N	-0-
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	72	1	921	2	N	-0-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	80	1	863	2	N	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF. 9664 - 9720	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	2	N	-0-			2
10	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	2	N	-0-			2
11	1080 N	843	-0-	-237	-0-	843	2	N	-0-			2
12	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	2	N	-0-			2
01	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2	N	-0-			2
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738	2	N	-0-			2
-----												
3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012 - 10052	
09	960 N	722	-0-	-238	-0-	722	3	N	-0-		-0-	
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		-0-	
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-		-0-	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-	
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-		-0-	
-----												
VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10043 - 10095	
09	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2	Y	-0-		-0-	
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	Y	-0-		-0-	
11	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	2177	2	Y	-0-		-0-	
12	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156	2	Y	-0-		-0-	
01	2263 N	1933	-0-	-330	-0-	1933	2	Y	-0-		-0-	
02	2044 N	1755	-0-	-289	-0-	1755	2	Y	-0-		-0-	
-----												
BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10176 - 10216	
09	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3	N	-0-		-0-	
10	8339 X	7668	-0-	-671	-0-	7668	3	N	-0-		-0-	
11	8070 X	7364	-0-	-706	-0-	7364	3	N	-0-		-0-	
12	8339 X	8155	-0-	-184	-0-	8155	3	N	-0-		-0-	
01	8339 X	2662	-0-	-5677	-0-	2662	2	N	-0-		-0-	
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9411 - 9484	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF. 9062 - 9208	
09	4830 X	4112	-0-	-718	-0-	271	1	3841 2	N	-0-	-0-	
10	4991 X	4282	-0-	-709	-0-	273	1	4009 2	N	-0-	-0-	
11	4830 X	3938	-0-	-892	-0-	251	1	3687 2	N	-0-	-0-	
12	4712 X	3836	-0-	-876	-0-	243	1	3593 2	N	-0-	-0-	
01	4681 X	3834	-0-	-847	-0-	246	1	3588 2	N	-0-	-0-	
02	3864 X	3590	-0-	-274	-0-	232	1	3358 2	N	-0-	-0-	
-----												
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 7675 - 9594	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-	
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		-0-	
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----															
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392							
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1578	-0-	-530	-0-	-0-	101	1	1477	2	Y	-0-			-0-
11	2040 X	1726	-0-	-314	-0-	-0-	110	1	1616	2	Y	-0-			-0-
12	2108 X	1917	-0-	-191	-0-	-0-	122	1	1795	2	Y	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1731	2	Y	-0-			-0-
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1590	2	Y	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986							
09	3000 N	3299	-0-	299	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3421	-0-	321	-0-	-0-	620	3421	2		Y	-0-			-0-
11	2173 N	1553	-0-	-620	-0-	-0-		1553	2		Y	-0-			-0-
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440							
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	4062	2	N	-0-			32
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3799	2	N	-0-			32
11	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	-0-	239	1	3510	2	N	-0-			32
12	3968 X	3722	-0-	-246	-0-	-0-	236	1	3486	2	N	-0-			32
01	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	-0-	235	1	3426	2	N	-0-			32
02	3584 X	3046	-0-	-538	-0-	-0-	197	1	2849	2	N	-0-			32
-----															
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667							
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	4792	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	-0-	332	1	4865	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	5000	-0-	-70	-0-	-0-	319	1	4681	2	N	-0-			-0-
12	5301 X	5085	-0-	-216	-0-	-0-	322	1	4763	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	5030	-0-	-271	-0-	-0-	323	1	4707	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	4338	-0-	-450	-0-	-0-	280	1	4058	2	N	-0-			-0-
-----															
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2370 N	2243	-0-	-127	-0-	2243	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	2088	-0-	-268	-0-	2088	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2	Y	-0-			-0-
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1902	-0-	-86	-0-	1902	2	Y	-0-			-0-
-----												
SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185
09	360 N	100	-0-	-260	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749
09	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	643	1	9117 2	Y	-0-		-0-
10	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	653	1	9572 2	Y	-0-		-0-
11	9840 X	9823	-0-	-17	-0-	626	1	9197 2	Y	-0-		-0-
12	10168 X	10009	-0-	-159	-0-	634	1	9375 2	Y	-0-		-0-
01	10168 X	10037	-0-	-131	-0-	645	1	9392 2	Y	-0-		-0-
02	9184 X	8958	-0-	-226	-0-	579	1	8379 2	Y	-0-		-0-
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294
09	3000 N	3611	-0-	611	611	269	1	3336 3	N	5		35
10	3100 N	3328	-0-	228	839	232	1	3095 3	N	1		36
11	3000 N	2871	-0-	-129	710	179	1	2686 3	N	5	18 1	23
12	3649 X	2939	-0-	-710	-0-	300	1	2633 3	N	5		28
01	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	276	1	2268 2	N	-0-	20 1	8
02	2492 X	2289	-0-	-203	-0-	175	1	2110 2	N	4		12
-----												
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794
09	5910 X	4126	-0-	-1784	-0-	272	1	3854 2	Y	-0-		-0-
10	4712 X	4097	-0-	-615	-0-	261	1	3836 2	Y	-0-		-0-
11	4110 X	3521	-0-	-589	-0-	224	1	3297 2	Y	-0-		-0-
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	272	1	4024 2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	259	1	3773 2	Y	-0-		-0-
02	3864 X	3085	-0-	-779	-0-	199	1	2886 2	Y	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		11	RRCID ->	258371	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9583 - 9689
09	26760 X	23072	-0-	-3688	-0-	1520	1	21552 2	Y	-0-		-0-
10	26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	1683	1	24687 2	Y	-0-		-0-
11	24696 X	24696	-0-	-0-	-0-	1574	1	23122 2	Y	-0-		-0-
12	25663 X	25663	-0-	-0-	-0-	1627	1	24036 2	Y	-0-		-0-
01	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	1633	1	23799 2	Y	-0-		-0-
*02	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	1467	1	21241 2	Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259316	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6516 - 6608
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	261691	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9770 - 10126
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	83	1	1176	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	N	-0-	-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	73	1	1079	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1007	-0-	-419	-0-	65	1	942	2	N	-0-	-0-
02	1344 N	941	-0-	-403	-0-	61	1	880	2	N	-0-	-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	261878	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9656 - 9802
09	5640 X	5194	-0-	-446	-0-	342	1	4852	2	N	-0-	-0-
10	5828 X	5360	-0-	-468	-0-	342	1	5018	2	N	-0-	-0-
11	5490 X	4945	-0-	-545	-0-	315	1	4630	2	N	-0-	-0-
12	5487 X	5142	-0-	-345	-0-	326	1	4816	2	N	-0-	-0-
01	5363 X	5115	-0-	-248	-0-	329	1	4786	2	N	-0-	-0-
02	4844 X	4324	-0-	-520	-0-	279	1	4045	2	N	-0-	-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		13R	RRCID ->	266122	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	9683 - 9896
09	1710 N	1136	-0-	-574	-0-	75	1	1061	2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1507	-0-	-260	-0-	96	1	1411	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	92	1	1351	2	N	-0-	-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	90	1	1337	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	94	1	1367	2	N	-0-	-0-
*02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	140	1	2031	2	N	-0-	-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8320 - 9778
09	5880 X	5646	-0-	-234	-0-	372	1	5274	2	N	-0-	164
10	6076 X	5861	-0-	-215	-0-	374	1	5487	2	N	-0-	164
*11	5760 X	5358	-0-	-402	-0-	341	1	5016	2	N	1	165
						1	9					
*12	5921 X	5819	-0-	-102	-0-	369	1	5450	2	N	-0-	165
*01	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	358	1	5215	2	N	-0-	165
02	5292 X	4633	-0-	-659	-0-	299	1	4334	2	N	-0-	165
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938
09	6900 X	5711	-0-	-1189	-0-	462	1	5249	2	Y	-0-	8
10	DLQ G-10	5648	-0-	5648	5648	459	1	5189	2	Y	-0-	8
11	11502 X	5854	-0-	-5648	-0-	440	1	5414	2	Y	-0-	8
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	462	1	5724	2	Y	-0-	5
*01	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	729	1	8744	2	Y	4	9
						4	9					
*02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	436	1	5101	2	Y	-0-	9

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9666	- 10092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1740 N	1556	-0-	-184	-0-	126 1	1430 2	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	1583	129 1	1454 2	Y	-0-			2
11		2300 N	1575	-0-	-725	858	118 1	1457 2	Y	-0-			2
12		2482 N	1624	-0-	-858	-0-	121 1	1503 2	Y	-0-	1 7		1
*01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	181 1	2171 2	Y	1			2
							1 9						
*02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	128 1	1497 2	Y	-0-			2
-----													
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502	- 11177
09		1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1411 2		N	-0-			95
10		1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1541 2		N	-0-			95
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	7 1	1869 2	N	-0-			95
12		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358 2		N	-0-	16 7		79
*01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2217 2	18 9	N	16			95
02		1764 N	1740	-0-	-24	-0-	1740 2		N	-0-			95
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578	- 9530
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578	- 9530
09		6450 X	5814	-0-	-636	-0-	223 1	5591 2	N	-0-			162
10		6293 X	5233	-0-	-1060	-0-	222 1	5011 2	N	-0-			162
11		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	222 1	5537 2	N	-0-			162
12		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	217 1	4622 2	N	-0-			162
*01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	225 1	3863 2	N	-0-			162
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
-----													
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183	- 10006
09		2460 X	2231	-0-	-229	-0-	85 1	2146 2	N	-0-			-0-
10		2542 X	2285	-0-	-257	-0-	97 1	2188 2	N	-0-			-0-
11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	97 1	2435 2	N	-0-			-0-
12		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	102 1	2174 2	N	-0-			-0-
*01		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	116 1	1979 2	N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805	- 12012
09		5820 X	3921	-0-	-1899	-0-	253 1	3668 2	N	-0-			24
10		6386 X	3316	-0-	-3070	-0-	290 1	3026 2	N	-0-			24
11		6180 X	3583	-0-	-2597	-0-	290 1	3293 2	N	-0-			24
12		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	312 1	4220 2	N	-0-			24
*01		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	281 1	4190 2	N	-0-			24
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
-----													
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008	- 13198
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	172 2	N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	N	-0-			-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6604	- 7742	
09	4470	X	2369	-0-	-2101	-0-	94 1	2275 2	N	-0-
10	4619	X	2483	-0-	-2136	-0-	78 1	2405 2	N	-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-
12	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	3263 2		N	-0-
01	4309	X	1130	-0-	-3179	-0-	2 1	1128 2	N	-0-
02	4284	X	1797	-0-	-2487	-0-	84 1	1713 2	N	-0-
-----										
TEXAS RRR OIL & GAS INC		847975		2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	249
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	249
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	249
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	249
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	249
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	249
-----										
URIBE		WELL #:		3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	214
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	214
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	214
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	214
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	214
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	214
-----										
URIBE		WELL #:		5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
-----										
THE MEDUSA COMPANY		851528		1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.				945936										
VELENO RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4890 X	4593	-0-	-297	-0-	472 1	4121 2	N	-0-	-0-			-0-
10		5053 X	4521	-0-	-532	-0-	450 1	4071 2	N	-0-	-0-			-0-
11		4860 X	4386	-0-	-474	-0-	444 1	3942 2	N	-0-	-0-			-0-
12		5022 X	4632	-0-	-390	-0-	454 1	4178 2	N	-0-	-0-			-0-
01		4898 X	4470	-0-	-428	-0-	420 1	4050 2	N	-0-	-0-			-0-
02		4284 X	4131	-0-	-153	-0-	384 1	3747 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9728 - 9754	
09		3450 X	3102	-0-	-348	-0-	319 1	2783 2	N	-0-	-0-			-0-
10		3565 X	3203	-0-	-362	-0-	319 1	2884 2	N	-0-	-0-			-0-
11		3450 X	3021	-0-	-429	-0-	306 1	2715 2	N	-0-	-0-			-0-
12		3503 X	3065	-0-	-438	-0-	300 1	2765 2	N	-0-	-0-			-0-
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	376 1	3624 2	N	-0-	-0-			-0-
*02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	295 1	2880 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775	
09		570 N	554	-0-	-16	-0-	57 1	497 2	N	-0-	-0-			-0-
10		651 N	541	-0-	-110	-0-	54 1	487 2	N	-0-	-0-			-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	62 1	550 2	N	-0-	-0-			-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	58 1	532 2	N	-0-	-0-			-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	53 1	515 2	N	-0-	-0-			-0-
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	51 1	496 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831	
09		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	167 1	1456 2	N	-0-	-0-			-0-
10		1798 N	1601	-0-	-197	-0-	159 1	1442 2	N	-0-	-0-			-0-
11		1710 N	1641	-0-	-69	-0-	166 1	1475 2	N	-0-	-0-			-0-
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	170 1	1563 2	N	-0-	-0-			-0-
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	162 1	1563 2	N	-0-	-0-			-0-
*02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	145 1	1417 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010	
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	280 1	2447 2	N	-0-	-0-			-0-
10		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	276 1	2501 2	N	-0-	-0-			-0-
11		2670 N	2470	-0-	-200	-0-	250 1	2220 2	N	-0-	-0-			-0-
12		2821 N	2767	-0-	-54	-0-	271 1	2496 2	N	-0-	-0-			-0-
01		2790 N	2599	-0-	-191	-0-	244 1	2355 2	N	-0-	-0-			-0-
02		2296 N	2292	-0-	-4	-0-	213 1	2079 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
VELENO RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722	
09		5100 X	5043	-0-	-57	-0-	518 1	4525 2	N	-0-	-0-			-0-
10		5301 X	4948	-0-	-353	-0-	492 1	4456 2	N	-0-	-0-			-0-
11		5130 X	4681	-0-	-449	-0-	474 1	4207 2	N	-0-	-0-			-0-
12		5301 X	5064	-0-	-237	-0-	496 1	4568 2	N	-0-	-0-			-0-
01		5301 X	5017	-0-	-284	-0-	472 1	4545 2	N	-0-	-0-			-0-
02		4704 X	4521	-0-	-183	-0-	420 1	4101 2	N	-0-	-0-			-0-
-----														
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898	
09		2070 N	2016	-0-	-54	-0-	207 1	1809 2	N	-0-	-0-			-0-
10		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	211 1	1908 2	N	-0-	-0-			-0-
11		2160 N	1767	-0-	-393	-0-	179 1	1588 2	N	-0-	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	217 1	1994 2	N	-0-	-0-			-0-
01		2108 N	2039	-0-	-69	-0-	192 1	1847 2	N	-0-	-0-			-0-
*02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	177 1	1723 2	N	-0-	-0-			-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	82 1	715 2	N	-0-				-0-
10		868 N	780	-0-	-88	-0-	78 1	702 2	N	-0-				-0-
11		840 N	743	-0-	-97	-0-	75 1	668 2	N	-0-				-0-
12		837 N	759	-0-	-78	-0-	74 1	685 2	N	-0-				-0-
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	74 1	710 2	N	-0-				-0-
*02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	74 1	719 2	N	-0-				-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)				29801 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941	
O	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900)				29801 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC				566530									
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		2	RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
			PLUGGED AND ABANDONED		01/02/2014								

FALCON (QUEEN CITY)				30079 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973	
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	2580 1	6663 2	Y	60	151	1	67
							66 9						
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	2193 1	7268 2	Y	124	150	1	41
							136 9						
11	9060	X	7651	-0-	-1409	-0-	321 1	7177 2	Y	139	151	1	29
							153 9						
12	9362	X	8342	-0-	-1020	-0-	1506 1	6719 2	Y	106			135
							117 9						
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	2230 1	7731 2	Y	112	149	1	98
							123 9						
02	8680	X	7342	-0-	-1338	-0-	1881 1	5391 2	Y	64			162
							70 9						

FALCON				30079 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
				789662									
		WELL #:		2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026	
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	691 1	1784 2	Y	13	32	1	115
							14 9						
10	1767	X	1154	-0-	-613	-0-	261 1	864 2	Y	26	32	1	109
							29 9						
11	2220	X	1435	-0-	-785	-0-	60 1	1343 2	Y	29	32	1	106
							32 9						
12	2573	X	1140	-0-	-1433	-0-	204 1	911 2	Y	23			129
							25 9						
01	2573	X	1375	-0-	-1198	-0-	302 1	1047 2	Y	24	32	1	121
							26 9						
02	1344	N	870	-0-	-474	-0-	221 1	634 2	Y	14			135
							15 9						

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10675 - 10780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13085 - 13105			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11561 - 12608			
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	N	-0-			-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	3 1	6 2	N	-0-			-0-
MORALES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11678 - 12866			
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	60 1	144 3	N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	79 1	217 3	N	-0-			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	59 1	167 3	N	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	62 1	142 3	N	-0-			-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	75 1	144 2	N	-0-			-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	53 1	113 2	N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.12532 - 14180			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VELA-LOPENO		WELL #:	1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 1227 - 12314			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VISION OIL AND GAS LLC 886198												
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964												
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	4	2	9	N	7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4	N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----												
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-		150
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-		150
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-		150
12	14B	DENY	30	-0-	30	120	30	4	N	-0-		150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		150
-----												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149												
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	320	1	7014	2	N	-0-
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	6394	2	N	-0-
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	342	1	5963	2	N	-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	343	1	6458	2	N	-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	380	1	6374	2	N	-0-
*02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	337	1	5269	2	N	-0-
-----												
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152												
09	9060	X	8568	-0-	-492	-0-	374	1	8194	2	N	-0-
10	9486	X	8383	-0-	-1103	-0-	432	1	7951	2	N	-0-
11	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	517	1	8999	2	N	-0-
12	9486	X	9122	-0-	-364	-0-	459	1	8663	2	N	-0-
01	8866	X	7190	-0-	-1676	-0-	405	1	6785	2	N	-0-
02	8876	X	5278	-0-	-3598	-0-	317	1	4961	2	N	-0-
-----												
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268												
09	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	99	1	2158	2	N	-0-
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	128	1	2358	2	N	-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	123	1	2144	2	N	-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	141	1	2660	2	N	-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	158	1	2645	2	N	-0-
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	122	1	1902	2	N	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	66	1	1448	2	N	-0-			-0-
10		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	2	N	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	97	1	1691	2	N	-0-			-0-
12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	98	1	1638	2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1037	-0-	-503	-0-	62	1	975	2	N	-0-			-0-
-----															
FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
VISION OIL AND GAS LLC 886198															
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	4		N	-0-			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13															
09	2876	X	2876	-0-	-0-		847	1	2029	3	N	-0-			-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-		757	1	2062	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-		768	1	2172	3	N	-0-			-0-
12	2790	X	2378	-0-	-412		725	1	1653	3	N	-0-			-0-
01	2790	X	2497	-0-	-293		852	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2290	-0-	-230		727	1	1563	2	N	-0-			-0-
-----															
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586															
09	395	N	395	-0-	-0-		116	1	279	3	N	-0-			-0-
10	434	N	416	-0-	-18		111	1	305	3	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-		105	1	296	3	N	-0-			-0-
12	403	N	395	-0-	-8		120	1	275	3	N	-0-			-0-
01	436	N	436	-0-	-0-		149	1	287	2	N	-0-			-0-
02	364	N	353	-0-	-11		112	1	241	2	N	-0-			-0-
-----															
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488															
09	5389	X	5389	-0-	-0-		1586	1	3803	3	N	-0-			-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-		1482	1	4035	3	N	-0-			-0-
11	5383	X	5383	-0-	-0-		1405	1	3978	3	N	-0-			-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-		1612	1	3675	3	N	-0-			-0-
01	5012	X	5012	-0-	-0-		1711	1	3301	2	N	-0-			-0-
*02	4833	X	4833	-0-	-0-		1535	1	3298	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.//		30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
WORLEY, R.J. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)		30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.		040376										
ZAPATA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC.		247705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
ZAPATA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC		510360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
GONZALEZ, GRACIELA		WELL #: 1		RRCID -> 211445		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250)		30090 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 3		RRCID -> 198134		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			43
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-			43
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			43
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			43
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			43
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			43

RUSSEL N.L.		211229		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
WELL #: 3		RRCID -> 211229		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			85
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			85
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-			85
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3	N	-0-			85
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3	N	-0-			85
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			191
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176	1	15

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WRIGHT, W. P.		635107										
		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114				
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			127
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			127
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			127
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			127
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			127
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	3	N	-0-			127

RUSSEL		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
		635107										
		WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107  
 WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				243
10	1085 N	689	-0-	-396	-0-	674	3	15	9	N	14				257
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	644	3	29	9	N	26				283
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	635	3	42	9	N	38	164	1		157
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	666	3	29	9	N	26				183
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	589	3	7	9	N	6				189

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				155
10	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	3			N	-0-				155
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-				155
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-				155
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	3			N	-0-				155
02	364 N	208	-0-	-156	-0-	208	3			N	-0-				155

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
 SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-				-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-				-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193								
09	13650 X	13058	-0-	-592	-0-	766	1	12292	2	N	-0-					-0-
10	14105 X	13517	-0-	-588	-0-	1031	1	12486	2	N	-0-					-0-
11	13650 X	12777	-0-	-873	-0-	891	1	11886	2	N	-0-					-0-
12	14105 X	13704	-0-	-401	-0-	815	1	12889	2	N	-0-					-0-
01	14105 X	13502	-0-	-603	-0-	504	1	12998	2	N	-0-					-0-
02	12208 X	11415	-0-	-793	-0-	886	1	10529	2	N	-0-					-0-
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																	
09		26400 X	23203	-0-	-3197	-0-	1434	1	13287	2	N	-0-					-0-
							8482	4									
10		26846 X	12121	-0-	-14725	-0-	1387	1	9465	2	N	-0-					-0-
							1269	4									
11		25980 X	10972	-0-	-15008	-0-	460	1	5887	2	N	-0-					-0-
							4625	4									
12		23963 X	12115	-0-	-11848	-0-	570	1	7219	2	N	-0-					-0-
							4326	4									
01		26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	810	1	7217	2	N	-0-					-0-
							18184	4									
02		21644 X	18472	-0-	-3172	-0-	966	1	2324	2	N	-0-					-0-
							15182	4									
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
ZACHRY, H. B. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	139140	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	18130	PERF.14686 - 16316				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	149444	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	17939	PERF.16900 - 17590				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		3	RRCID ->	150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15774	PERF.14005 - 14203				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		4	RRCID ->	163580	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13480 - 13542				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER G.L.		WELL #:		5	RRCID ->	174810	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14446	PERF.13602 - 14161				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TREVINO, A.		WELL #:		1	RRCID ->	179016	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	14660	PERF.13628 - 14210				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784													
MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	64116 X	64116	-0-	-0-	-0-	3962	1	36716	2	N	-0-		-0-
						23438	4						
10	65286 X	34724	-0-	-30562	-0-	3974	1	27116	2	N	-0-		-0-
						3634	4						
11	63180 X	31433	-0-	-31747	-0-	1318	1	16866	2	N	-0-		-0-
						13249	4						
12	65472 X	34707	-0-	-30765	-0-	1634	1	20680	2	N	-0-		-0-
						12393	4						
01	65472 X	47916	-0-	-17556	-0-	1479	1	13194	2	N	-0-		-0-
						33243	4						
02	59136 X	28613	-0-	-30523	-0-	1496	1	3600	2	N	-0-		-0-
						23517	4						
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598													
09	3510 X	903	-0-	-2607	-0-	80	1	493	2	N	-0-		-0-
						330	4						
10	3627 X	558	-0-	-3069	-0-	87	1	413	2	N	-0-		-0-
						58	4						
11	3510 X	505	-0-	-3005	-0-	29	1	263	2	N	-0-		-0-
						213	4						
12	1705 X	558	-0-	-1147	-0-	34	1	325	2	N	-0-		-0-
						199	4						
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	337	2	N	-0-		-0-
						859	4						
02	840 X	305	-0-	-535	-0-	22	1	32	2	N	-0-		-0-
						251	4						
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360													
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	103	1	635	2	N	-0-		-0-
						425	4						
10	713 N	546	-0-	-167	-0-	85	1	404	2	N	-0-		-0-
						57	4						
11	1050 N	493	-0-	-557	-0-	28	1	257	2	N	-0-		-0-
						208	4						
12	1085 N	546	-0-	-539	-0-	34	1	317	2	N	-0-		-0-
						195	4						
01	558 N	375	-0-	-183	-0-	13	1	102	2	N	-0-		-0-
						260	4						
02	448 N	302	-0-	-146	-0-	22	1	32	2	N	-0-		-0-
						248	4						
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784														
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		16320 X		-0-	-16320	-0-				N	-0-			-0-
10		15438 X	5	-0-	-15433	-0-	1	1	3 2	N	-0-			-0-
							1	4						
11		14940 X	5	-0-	-14935	-0-	1	1	3 2	N	-0-			-0-
							1	4						
12		4681 X	5	-0-	-4676	-0-	1	1	3 2	N	-0-			-0-
							1	4						
01		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	367	1	2903 2	N	-0-			-0-
							7409	4						
*02		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	450	1	668 2	N	-0-			-0-
							5159	4						

  

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076														
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496														
09		210 N		-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10		186 N		-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N		-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784  
 ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	41520 X	41074	-0-	-446	-0-	3635	1	22424	2	N	-0-		-0-
						15015	4						
10	42904 X	20845	-0-	-22059	-0-	3246	1	15417	2	N	-0-		-0-
						2182	4						
11	41520 X	18870	-0-	-22650	-0-	1089	1	9827	2	N	-0-		-0-
						7954	4						
12	42439 X	20835	-0-	-21604	-0-	1279	1	12116	2	N	-0-		-0-
						7440	4						
01	42439 X	30466	-0-	-11973	-0-	1048	1	8282	2	N	-0-		-0-
						21136	4						
02	38332 X	10641	-0-	-27691	-0-	763	1	1132	2	N	-0-		-0-
						8746	4						

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-		-0-
						86	4						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-		-0-
						10	4						
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	5	1	44	2	N	-0-		-0-
						35	4						
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	6	1	54	2	N	-0-		-0-
						33	4						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	6	1	9	2	N	-0-		-0-
						68	4						

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784													
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	41460 X	37820	-0-	-3640	-0-	2337	1	21658	2	N	-0-		-0-
						13825	4						
10	40269 X	11538	-0-	-28731	-0-	1320	1	9010	2	N	-0-		-0-
						1208	4						
11	43350 X	10444	-0-	-32906	-0-	438	1	5604	2	N	-0-		-0-
						4402	4						
12	44795 X	11532	-0-	-33263	-0-	543	1	6871	2	N	-0-		-0-
						4118	4						
01	44795 X	-0-	-0-	-44795	-0-					N	-0-		-0-
02	35308 X	-0-	-0-	-35308	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264													
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784													
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740													
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	246	2	N	-0-		-0-
						165	4						
10	527 N	225	-0-	-302	-0-	35	1	166	2	N	-0-		-0-
						24	4						
11	510 N	204	-0-	-306	-0-	12	1	106	2	N	-0-		-0-
						86	4						
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	14	1	131	2	N	-0-		-0-
						80	4						
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-		-0-
						436	4						
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	N	-0-		-0-
						377	4						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
MUZZA, G. P.		WELL #:		9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	12490 - 12504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		386 N	386	-0-	-0-		34 1	211 2	N	-0-		-0-
							141 4					
10		558 N	-0-	-0-	-558				N	-0-		-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720				N	-0-		-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	11436 - 11454
-----												
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FARMERS LIFE (1780)		30258 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	194026	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	1774 - 1782
-----												
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FARMERS LIFE (2050)		30258 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD		WELL #:		1	RRCID ->	112447	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4050 - 4110
-----												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FARMERS LIFE (2400)		30258 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
FARMERS LIFE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	181577	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2388 - 2398
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FAUSTO (LOBO)				30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
SANTOS				WELL #:	1	RRCID ->	113819	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8584 - 8904
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	N	5	8 1	38
10	713 N	512	-0-	-201	-0-	44	1	459	2	N	8	7 1	39
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	48	1	506	2	N	8	7 1	40
12	1023 N	518	-0-	-505	-0-	56	1	461	2	N	1	5 1	36
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		36
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4	4 1	36
M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:	4	RRCID ->	121563	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8838 - 8868
09	240 N	105	-0-	-135	-0-	10	1	91	2	N	4	8 1	4
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	51	2	N	6	6 1	4
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	7	1	25	2	N	6	5 1	5
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	1	4 1	2
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		2
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		2
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	151638	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8682 - 8928
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-		-0-
SANTOS				WELL #:	2 T	RRCID ->	151653	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8916 - 9096
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-		-0-
FAUSTO				WELL #:	3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8560 - 8692
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	581	2	N	-0-		-0-
12	620 N	158	-0-	-462	-0-	17	1	141	2	N	-0-		-0-
01	620 N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-		-0-
02	588 N	200	-0-	-388	-0-	198	2	2	9	N	2	2 1	-0-



-----												
FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	273	-0-	-297	-0-	27	1	245	2	N	1	9
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	1	6
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	476	2	N	2	3
12	279 N	9	-0-	-270	-0-	1	1	7	2	N	1	1
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-	1
02	476 N	76	-0-	-400	-0-	75	2	1	9	N	1	1
-----												
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168												
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	2	N	-0-	86
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-	86
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	N	-0-	86
12	527 N	111	-0-	-416	-0-	12	1	99	2	N	-0-	1
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-	1
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	180	2	2	9	N	2	1
-----												
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254												
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	169	1	1548	2	Y	1	18
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	172	1	1792	2	Y	2	12
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	158	1	1668	2	Y	2	6
12	1085 N	471	-0-	-614	-0-	51	1	419	2	Y	1	2
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			Y	-0-	2
02	980 N	562	-0-	-418	-0-	555	2	7	9	Y	6	2
-----												
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002												
09	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	475	1	4339	2	N	4	85
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	398	1	4133	2	N	4	81
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	378	1	3996	2	N	2	75
12	4991 X	1143	-0-	-3848	-0-	123	1	1019	2	N	1	68
01	4991 X	3242	-0-	-1749	-0-	3242	2			N	-0-	68
02	4508 X	1618	-0-	-2890	-0-	1597	2	21	9	N	19	68
-----												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656  
 MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5	8	1			8
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9	8	1			9
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	2	10	9	N	9	8	1			10
12	403 N	92	-0-	-311	-0-	91	2	1	9	N	1	5	1			6
01	403 N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					6
02	364 N	153	-0-	-211	-0-	152	2	1	9	N	1	1	1			6

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656							
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8870 - 9601
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FAUSTO (NAVARRO)				30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10254 - 10262
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10288 - 10296
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	196 1	1795 2	N	2	8 1	20
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	187 1	1939 2	N	2	8 1	14
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	185 1	1955 2	N	2	8 1	8
12	1550 N	297	-0-	-1253	-0-	32 1	264 2	N	1	5 1	4
01	1550 N	1260	-0-	-290	-0-	1260 2		N	-0-		4
02	1400 N	632	-0-	-768	-0-	624 2	8 9	N	7	7 1	4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10269 - 10278
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8893 - 9068
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8893 - 9068		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5340 - 5580		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC COLLINS			30555 750 197688		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #:			1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8220 - 8232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:		5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8201 - 8216
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:		2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8224 - 8234
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	8190 - 8200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
FINLEY-WEBB (UPPER CONS) HILCORP ENERGY COMPANY CALLAGHAN RANCH			30950 465 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:			31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4990 - 5000		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CALLAGHAN RANCH			WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5124 - 5140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4952 - 5206	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5210 - 5222	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4960 - 5130	
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	3	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6328 - 6452	
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 205991		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 205993		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 205996		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 210183		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 211521		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255								
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	64	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 227542		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007									
GARCIA, ANTONIA		WELL #:	1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702 - 4704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
ALMA 1560		WELL #:	1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3970 - 3972
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROGAS OPERATING, INC		681142									
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	1494 - 1499
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SCORE ENERGY COMPANY		758477									
BAZAN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	098025	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	4465 - 4470
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007											

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.		616967									
KEETCH		WELL #:	1	RRCID ->	286767	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4477 - 4480
09	13470 #	7557	-0-	-5913	-0-	7492 3	65 9	N	59	175 1	51
10	14517 R	14517	-0-	-0-	-0-	14374 3	143 9	N	130		181
11	17918	16339	-0-	-1579	-0-	16193 3	146 9	N	133	181 1	133
12	15252	16961	-0-	1709	1709	16832 3	129 9	N	117	183 1	67
01	17735	15639	-0-	-2096	-0-	15476 3	163 9	N	148	179 1	36
*02	15052	14414	-0-	-638	-0-	14286 3	128 9	N	116		152

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
DE FLORES, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4457 - 4459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393												
SLICK ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6106 - 6154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BLOOMBERG		WELL #: 15		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6372 - 6388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59 1	286 3	Y		3				445
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	60 1	283 3	Y		16	102 1			359
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	81 1	386 3	Y		14				373
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	65 1	310 3	Y		7				380
*12	341 N	330	-0-	-11	-0-	57 1	261 3	Y		11				391
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	55 1	256 3	Y		22	21 1			392
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		Y		NO RPT				392

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 45		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6310 - 6340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 42		RRCID -> 215184		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6624 - 6642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



FLORES (RINCON B)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
BLOOMBERG, SAMUEL D.		//CONT.//		879035								
		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*08	3100 N	3345	-0-	245	1141	568 1	2757 3	Y	18			24
*09	3000 N	3153	-0-	153	1294	548 1	2576 3	Y	26	40 1		10
*10	4278 X	2984	-0-	-1294	-0-	514 1	2453 3	Y	15	25 1		-0-
*11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	474 1	2261 3	Y	7			7
*12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	519 1	2377 3	Y	17	24 1		-0-
*01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	495 1	2316 3	Y	34			34
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9		Y	NO RPT			34
-----												
FLORES (SULLIVAN, UPPER)												
BOBCAT OPERATING				31533 495	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
BENTSEN				077686								
		WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014								
-----												
SMITH PRODUCTION INC.												
GARCIA, I. Y.				789662								
		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
BLOOMBERG, S. D.				879035								
		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D.												
		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			268

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
EL PINTO OPERATING, INC.		247090													
CANTU UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
YTURRIA, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354							
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	Y	-0-			87
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	14	1	1136	2	Y	-0-			87
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	15	1	890	2	Y	-0-			87
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	17	1	973	2	Y	10	97	1	-0-
							11	9							
01	1054	N	110	-0-	-944	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	11	1	919	2	Y	-0-			-0-

VANDERPOOL		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		254264													
		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659							
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	4	1	296	2	Y	-0-			7
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-			7
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	3	1	147	2	Y	-0-			7
12	310	N	26	-0-	-284	-0-	2	1	23	2	Y	1	8	1	-0-
							1	9							
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		460	-0-	460	-0-	6	1	454	2	Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MORSE		5ST													
		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852							
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	Y	-0-			3
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	7			10
							8	9							
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-	7	1	3
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	7	7	1	3
							8	9							
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	24	1	675	2	Y	-0-			3
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	30	1	576	2	Y	6			9
							7	9							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
ACEVEDO		3													
		WELL #: 3		RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174							
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			67
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	16	3	8	80
							18	9							
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			80
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-			80
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			80
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	130	1	366	3	N	-0-			80

FLORES (VICKSBURG, LOWER) FLETCHER OPERATING, LLC DE FLORES, M. S.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5748 X	5748	-0-	-0-	437	1	5254	3	N	52		252
10		5241 X	5241	-0-	-0-	318	1	4893	3	N	27	182 1	92
11		4977 X	4977	-0-	-0-	177	1	4748	3	N	47	7 8	132
12		5059 X	5059	-0-	-0-	430	1	4574	3	N	50		182
01		4546 X	4546	-0-	-0-	424	1	4118	3	N	4	1 8	185
*02		5984 X	5984	-0-	-0-	776	1	5114	3	N	85	179 1	73

MERIT ENERGY COMPANY ZAMORA STATE		561136	WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490		
*03		899 N	810	-0-	-89	-0-	67	1	742	2	N	1	1 1	27
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	N	2	1 1	28
05		868 N	797	-0-	-71	-0-	62	1	733	2	N	2	2 1	28
06		780 N	604	-0-	-176	-0-	48	1	554	2	N	2	3 1	27
*07		713 N	514	-0-	-199	-0-	37	1	476	2	N	1		28
08		806 N	798	-0-	-8	-0-	65	1	732	2	N	1		29
*09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	N	-0-		29
*10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	3	5 1	27
*11		780 N	605	-0-	-175	-0-	49	1	554	2	N	2	4 1	25
*12		713 N	655	-0-	-58	-0-	56	1	595	2	N	4	2 1	27
*01		775 N	542	-0-	-233	-0-	44	1	492	2	N	5	5 1	27
02		560 N	476	-0-	-84	-0-	36	1	432	2	N	7	7 1	27

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ZAMORA-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	310 1	3432 2	N	3	3 1	80
						3 9					
*04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	232 1	2733 2	N	3	2 1	81
						3 9					
*05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	322 1	3798 2	N	25	3 1	103
						28 9					
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	295 1	3418 2	N	3	5 1	101
						3 9					
*07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	209 1	2670 2	N	2		103
						2 9					
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	318 1	3560 2	N	2		105
						2 9					
*09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	228 1	2787 2	N	1		106
						1 9					
*10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	258 1	2861 2	N	3	8 1	101
						3 9					
*11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	237 1	2702 2	N	4	6 1	99
						4 9					
*12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	222 1	2349 2	N	6	4 1	101
						7 9					
*01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	229 1	2578 2	N	9	8 1	102
						10 9					
*02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	169 1	2038 2	N	12	12 1	102
						13 9					

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092		
*03	713 N	669	-0-	-44	-0-	55 1	610 2	N	4	3 1	12
						4 9					
*04	630 N	594	-0-	-36	-0-	46 1	545 2	N	3	2 1	13
						3 9					
*05	651 N	649	-0-	-2	-0-	51 1	596 2	N	2	3 1	12
						2 9					
*06	660 N	613	-0-	-47	-0-	48 1	561 2	N	4	5 1	11
						4 9					
*07	620 N	603	-0-	-17	-0-	44 1	557 2	N	2		13
						2 9					
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	74 1	827 2	N	1		14
						1 9					
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	55 1	667 2	N	1		15
						1 9					
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64 1	709 2	N	4	8 1	11
						4 9					
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	57 1	653 2	N	3	6 1	8
						3 9					
*12	713 N	535	-0-	-178	-0-	46 1	482 2	N	6	3 1	11
						7 9					
*01	713 N	39	-0-	-674	-0-	3 1	36 2	N	-0-	5 1	6
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	67 1	808 2	N	10	7 1	9
						11 9					

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 5		RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8982 - 9108						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	4	8	26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	2	8	27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	6	8	24
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	8			26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	8			28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	8			29
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	5	8	25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1	6	8	22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	1	4	8	25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	8	1	6	8	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	12	1	5	8	25

ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8806 - 10078						
*03	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	112	2	N	48	13	1	25	8	157
						53	9									
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	92	12	1	76	8	161
						101	9									
*05	217 N	194	-0-	-23	-0-	7	1	85	2	N	93	15	1	40	8	199
						102	9									
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	104	144	1			159
						114	9									
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	102	93	8			168
						112	9									
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	131	119	8			180
						144	9									
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	156	129	8			207
						172	9									
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	122	40	1	93	8	196
						134	9									
*11	210 N	108	-0-	-102	-0-	3	1	30	2	N	68	124	1			140
						75	9									
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	33	1			107
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	9	1			98
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	12	1			86

ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8969 - 9113						
*03	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	2	4	9	N	4	3	1			23
*04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5	3	1	1	8	24
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5	3	1			26
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6	7	1	1	8	24
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			26
*08	8 N	5	-0-	-3	-0-	2	2	3	9	N	3	1	8			28
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			29
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1	1	8	24
*11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5	7	1	1	8	21
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	4	1	1	8	25
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	12	10	1	1	8	26
						13	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	16	1	1	8	26

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	222722	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	8782	-	9246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	284	1	3140	2	N	90	3	1	1 8	236
						99	9								
*04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	208	1	2451	2	N	146	3	1	4 8	375
						161	9								
*05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	222	1	2614	2	N	132	180	1	2 8	325
						145	9								
*06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	192	1	2224	2	N	17	6	1	7 8	329
						19	9								
*07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2267	2	N	152	188	1	5 8	288
						167	9								
*08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	312	1	3494	2	N	56	187	1	7 8	150
						62	9								
*09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	213	1	2603	2	N	142	183	1	7 8	102
						156	9								
*10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	256	1	2846	2	N	63	8	1	5 8	152
						69	9								
*11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	219	1	2505	2	N	68	7	1	7 8	206
						75	9								
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	252	1	2667	2	N	68	183	1	5 8	86
						75	9								
*01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	207	1	2333	2	N	45	8	1	7 8	116
						50	9								
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					N	49	12	1	5 8	148
-----															
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	223276	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9702	-	10207	
*03	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	986	1	10905	2	N	174	55	1	70 8	431
						191	9								
*04	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	749	1	8814	2	N	278	51	1	212 8	446
						306	9								
*05	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	798	1	9402	2	N	291	64	1	111 8	562
						320	9								
*06	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	734	1	8506	2	N	316	439	1		439
						348	9								
*07	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	757	1	9665	2	N	299	259	8		479
						329	9								
*08	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	1031	1	11547	2	N	370	333	8		516
						407	9								
*09	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	773	1	9442	2	N	420	360	8		576
						462	9								
*10	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	934	1	10370	2	N	357	167	1	261 8	505
						393	9								
*11	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	820	1	9368	2	N	399	128	1	352 8	424
						439	9								
*12	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	929	1	9841	2	N	401	76	1	245 8	504
						441	9								
*01	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	850	1	9573	2	N	457	163	1	325 8	473
						503	9								
*02	8904 X	6993	-0-	-1911	-0-	493	1	5933	2	N	515	247	1	254 8	487
						567	9								
-----															
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224080	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7188	-	8978	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ZAMORA STATE		WELL #: 8		RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2396	2	N	24	13	1	7 8 86
						26	9							
*04	2160 N	1944	-0-	-216	-0-	149	1	1753	2	N	38	12	1	22 8 90
						42	9							
*05	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	149	1	1759	2	N	38	15	1	12 8 101
						42	9							
*06	2160 N	1799	-0-	-361	-0-	139	1	1613	2	N	43	26	1	34 8 84
						47	9							
*07	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	122	1	1559	2	N	37	27	8	94
						41	9							
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	202	1	2261	2	N	41	34	8	101
						45	9							
*09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	1849	2	N	44	37	8	108
						48	9							
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	186	1	2065	2	N	47	40	1	27 8 88
						52	9							
*11	2160 N	2107	-0-	-53	-0-	165	1	1885	2	N	52	31	1	37 8 72
						57	9							
*12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	208	1	2201	2	N	60	18	1	26 8 88
						66	9							
*01	2232 N	1639	-0-	-593	-0-	127	1	1433	2	N	72	39	1	34 8 87
						79	9							
*02	1960 N	903	-0-	-1057	-0-	62	1	747	2	N	85	59	1	26 8 87
						94	9							

ZAMORA STATE		WELL #: 10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1705 N	749	-0-	-956	-0-	61	1	673	2	N	14	7	1	2 8 147
						15	9							
*04	1410 N	632	-0-	-778	-0-	48	1	566	2	N	16	7	1	7 8 149
						18	9							
*05	1488 N	461	-0-	-1027	-0-	34	1	404	2	N	21	9	1	3 8 158
						23	9							
*06	720 N	544	-0-	-176	-0-	42	1	489	2	N	12	14	1	10 8 146
						13	9							
*07	651 N	560	-0-	-91	-0-	40	1	513	2	N	6	5	8	147
						7	9							
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	N	13	7	8	153
						14	9							
*09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	17	11	8	159
						19	9							
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	N	20	16	1	8 8 155
						22	9							
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	N	28	15	1	10 8 158
						31	9							
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	130	1	1372	2	N	32	10	1	8 8 172
						35	9							
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	87	1	977	2	N	34	21	1	11 8 174
						37	9							
02	1540 N	731	-0-	-809	-0-	53	1	632	2	N	42	32	1	9 8 175
						46	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	8		130
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	325	1	3639	2	N	3		133
*09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	225	1	2746	2	N	26		159
*10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	274	1	3039	2	N	-0-		159
*11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	233	1	2659	2	N	-0-		159
*12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	282	1	2984	2	N	3		162
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	247	1	2787	2	N	-0-		162
*02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	193	1	2324	2	N	-0-		162

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

*03	7595 X	7506	-0-	-89	-0-	620	1	6858	2	N	25	3 1	4 8	74
*04	7350 X	6195	-0-	-1155	-0-	483	1	5684	2	N	25	3 1	11 8	85
*05	7595 X	6534	-0-	-1061	-0-	508	1	5986	2	N	36	4 1	6 8	111
*06	7260 X	6098	-0-	-1162	-0-	483	1	5596	2	N	17	7 1	17 8	104
*07	7502 X	5974	-0-	-1528	-0-	433	1	5523	2	N	16	13 8		107
*08	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	676	1	7567	2	N	29	17 8		119
*09	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	513	1	6257	2	N	68	18 8		169
*10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	615	1	6828	2	N	76	10 1	13 8	222
*11	7620 X	6804	-0-	-816	-0-	544	1	6213	2	N	43	190 1	18 8	57
*12	7874 X	6971	-0-	-903	-0-	598	1	6328	2	N	41	5 1	12 8	81
*01	7874 X	6157	-0-	-1717	-0-	498	1	5615	2	N	40	10 1	16 8	95
02	6804 X	6362	-0-	-442	-0-	485	1	5834	2	N	39	15 1	13 8	106



-----  
 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	713 N	712	-0-	-1	-0-	58 1	639 2	N	14	8 1	3 8	138	
*04	660 N	599	-0-	-61	-0-	15 9	532 2	N	20	8 1	10 8	140	
*05	682 N	666	-0-	-16	-0-	22 9	581 2	N	33	9 1	5 8	159	
*06	690 N	570	-0-	-120	-0-	49 1	503 2	N	22	16 1	15 8	150	
*07	620 N	617	-0-	-3	-0-	36 9	559 2	N	13	10 8		153	
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43 1	654 2	N	9	6 8		156	
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	24 9	577 2	N	3	3 8		156	
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	44 1	575 2	N	14	18 1	3 8	149	
*11	690 N	563	-0-	-127	-0-	14 9	508 2	N	10	12 1	4 8	143	
*12	651 N	646	-0-	-5	-0-	52 1	585 2	N	5	4 1	2 8	142	
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	11 9	607 2	N	2	4 1		140	
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55 1	1454 2	N	4	2 1	3 8	139	
						6 9							
						54 1							
						2 9							
						121 1							
						4 9							

-----  
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A  
 -----

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	10 1	6 8	64
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	9 1	17 8	67
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	11 1	9 8	75
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	20 1	27 8	62
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	21 8		69
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	17 1		66
*09	14B2 EXT	128	-0-	128	128	9 1	105 2	N	13	12 8		67
						14 9						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128			N	7	27 1	6 8	41
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128			N	-0-	19 1		22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128			N	-0-	5 1		17
*01	128 X	-0-	-0-	-128	-0-			N	-0-	2 1		15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		12

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7958 - 8955		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	589 X	30	-0-	-559	-0-	2	1	25	2	N	3	4 1	1 8	61
						3	9							
*04	570 X	74	-0-	-496	-0-	5	1	61	2	N	7	3 1	3 8	62
						8	9							
*05	589 X	179	-0-	-410	-0-	14	1	162	2	N	3	4 1	1 8	60
						3	9							
*06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	21	5 1	4 8	72
						23	9							
*07	3100 N	4896	-0-	1796	1796	342	1	4364	2	N	173	5 8		240
						190	9							
*08	2966 N	1170	-0-	-1796	-0-	90	1	1010	2	N	64	178 1	7 8	119
						70	9							
*09	570 N	558	-0-	-12	-0-	38	1	461	2	N	54	7 8		166
						59	9							
*10	589 X	314	-0-	-275	-0-	15	1	171	2	N	116	195 1	5 8	82
						128	9							
*11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	32	8 1	7 8	99
						35	9							
*12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	56	1	589	2	N	46	5 1	5 8	135
						51	9							
*01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	405	1	4565	2	N	60	12 1	7 8	176
						66	9							
*02	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	2	N	80	18 1	5 8	233
						88	9							
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		7	RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9238 - 9674
GARCIA, I. Y.														
09	8970 X	8839	-0-	-131	-0-	8833	2	6	9	Y	5	4 1		3
10	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9845	2	4	9	Y	4	4 1		3
11	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9506	2	7	9	Y	6	4 1		5
12	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10207	2	6	9	Y	5	7 1		3
01	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10171	2	6	9	Y	5	4 1		4
02	8316 X	8224	-0-	-92	-0-	8220	2	4	9	Y	4	4 1		4
-----														
GARCIA, I. Y.		WELL #:		8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9086 - 10873		
09	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2		Y	-0-				7
10	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3398	2		Y	-0-	7 1			-0-
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-				-0-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-				-0-
01	3410 X	433	-0-	-2977	-0-	433	2		Y	-0-				-0-
02	3220 X	224	-0-	-2996	-0-	224	2		Y	-0-				-0-
-----														
GARCIA, I. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	9864 - 10066		
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2		Y	-0-				6
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		Y	-0-	6 1			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-				-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-				-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-				-0-
02	700 N	566	-0-	-134	-0-	566	2		Y	-0-				-0-
-----														
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	118205	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	9095 - 11772		
09	5340 X	120	-0-	-5220	-0-	64	2	56	9	Y	51	44 1		7
10	5518 X	104	-0-	-5414	-0-	46	2	58	9	Y	53	38 1		22
11	5340 X	157	-0-	-5183	-0-	91	2	66	9	Y	60	44 1		38
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	64	87 1		15
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	55	44 1		26
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	51	44 1		33

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-	890
10	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			Y	-0-	890
11	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	1350	2			Y	-0-	890
12	1519 N	1061	-0-	-458	-0-	1061	2			Y	-0-	890
01	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			Y	-0-	890
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	890
-----												
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407				
09	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	5	1	1277	2	Y	-0-	661
10	1457 N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			Y	-0-	661
11	1590 N	1073	-0-	-517	-0-	1073	2			Y	-0-	661
12	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	1075	2			Y	-0-	661
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-	661
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT	661
-----												
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494				
09	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2358	2			Y	-0-	-0-
10	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			Y	-0-	-0-
11	2640 X	2560	-0-	-80	-0-	2560	2			Y	-0-	-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-	-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-	-0-
02	2380 X	2085	-0-	-295	-0-	2085	2			Y	-0-	-0-
-----												
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006				
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-	-0-
-----												
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760				
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-	-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-	-0-
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	38	1	1059	2	Y	-0-	-0-
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L&C -B-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 128064	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11987	PERF. 10050 - 11871						
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	10	1	2483	2	Y	-0-		56
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-		56
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-		56
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-		56
01	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2			Y	-0-		56
*02	2668 N	2638	-0-	-30	-0-	2638	2			Y	-0-		56
GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987	COMPL. DATE 02/08/2005	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 7352 - 7523						
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-		-0-
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-		-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-		-0-
12	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	2			Y	-0-		-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-		-0-
02	1092 N	896	-0-	-196	-0-	896	2			Y	-0-		-0-
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9474 - 9484						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9166 - 9452						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8670 - 8792						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11606 - 11699						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10266	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 157152	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 8960 - 9018					
09		690 N	668	-0-	-22	-0-	668 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	611	-0-	-102	-0-	611 2	Y	-0-			-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	Y	-0-			-0-
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	Y	-0-			-0-
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	Y	-0-			-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	Y	-0-			-0-
		GARCIA, I. Y.		WELL #: 20	RRCID -> 159139	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7250 - 7386				
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	Y	-0-			5
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2	Y	-0-	5 1		-0-
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
		YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5	RRCID -> 161481	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 11761	PERF.10058 - 11567				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		GARCIA, I. Y.		WELL #: 13	RRCID -> 163560	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 5351 - 5359				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		GARCIA, I. Y.		WELL #: 10	RRCID -> 165294	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7953 - 8094				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		GARCIA, I. Y.		WELL #: 15	RRCID -> 168958	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 6004 - 6019				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 174390	COMPL. DATE 02/08/2015	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 6566 - 6578				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670								
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
-----																
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616								
09	2580 X	1253	-0-	-1327	-0-	1207	2	46	9	Y	42	36	1			6
10	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2028	2	48	9	Y	44	36	1			14
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2523	2	55	9	Y	50	36	1			28
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2590	2	57	9	Y	52	72	1			8
01	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	85	1	2355	2	Y	46	36	1			18
						51	9									
02	2408 X	2123	-0-	-285	-0-	55	1	2023	2	Y	41	36	1			23
						45	9									
-----																
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	7 1	1725 2	Y	-0-	83	
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-	83	
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-	83	
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		Y	-0-	83	
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		Y	-0-	83	
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	83	
-----											
GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990			
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1147 2	6 9	Y	5	4 1	2
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	901 2	6 9	Y	5	4 1	3
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096 2	6 9	Y	5	4 1	4
12	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1020 2	6 9	Y	5	7 1	2
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079 2	6 9	Y	5	4 1	3
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	955 2	6 9	Y	5	4 1	4
-----											
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886			
09	1710 N	1527	-0-	-183	-0-	6 1	1521 2	Y	-0-	73	
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602 2		Y	-0-	73	
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-	73	
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		Y	-0-	73	
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	-0-	73	
*02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-	73	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341																
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1350	2	43	9	Y	39	33	1			6
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1187	2	42	9	Y	38	32	1			12
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1273	2	51	9	Y	46	33	1			25
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1495	2	53	9	Y	48	65	1			8
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	41	33	1			16
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	45	9									
						48	1	1744	2	Y	38	33	1			21
						42	9									
-----																
WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320																
09	3000 N	3552	-0-	552	4468	3546	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	3100 N	3480	-0-	380	4848	3474	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	7868 X	3020	-0-	-4848	-0-	3014	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2955	2	6	9	Y	5	7	1			3
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	2492 X	2139	-0-	-353	-0-	2133	2	6	9	Y	5	4	1			5
-----																
WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801																
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					3
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1893	-0-	-95	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173																
09	1830 N	1319	-0-	-511	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1208	-0-	-683	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 11200 - 11723																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10008 - 10669																
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					4
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	2			Y	-0-					-0-



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARCIA, I. Y.										WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARCIA, J. A.										WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960	
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2822	2	6	9	Y	5	4	1			1	
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2830	2	4	9	Y	4	4	1			1	
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	2	7	9	Y	6	4	1			3	
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2741	2	6	9	Y	5	7	1			1	
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	Y	5	4	1			2	
*02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2642	2	4	9	Y	4	4	1			2	
GARCIA, J. A.										WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-	
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-	
YTURRIA L & L -C-										WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444	
09	11700 X	10637	-0-	-1063	-0-	10497	2	140	9	Y	127	109	1			18	
10	12090 X	9078	-0-	-3012	-0-	8933	2	145	9	Y	132	52	1			98	
11	9690 X	9503	-0-	-187	-0-	9338	2	165	9	Y	150	109	1			139	
12	11005 X	8300	-0-	-2705	-0-	8125	2	175	9	Y	159	217	1			81	
01	11005 X	5489	-0-	-5516	-0-	186	1	5151	2	Y	138	109	1			110	
						152	9										
02	9940 X	5416	-0-	-4524	-0-	141	1	5137	2	Y	125	109	1			126	
						138	9										
GARCIA, J. A.										WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716	
09	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-	
10	1643 X	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-	
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-	
12	1984 X	1010	-0-	-974	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-	
01	1984 X	1903	-0-	-81	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-	
02	1792 X	422	-0-	-1370	-0-	422	2			Y	-0-					-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-					2
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-	2	1			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		Y	-0-					-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-					-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		Y	-0-					-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2		Y	-0-					-0-
-----															
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026							
09	3630 X	3475	-0-	-155	-0-	3430	2	45	9	Y	41	35	1		6
10	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3530	2	45	9	Y	41	34	1		13
11	3480 X	3045	-0-	-435	-0-	2991	2	54	9	Y	49	35	1		27
12	3596 X	2747	-0-	-849	-0-	2691	2	56	9	Y	51	70	1		8
01	3596 X	3122	-0-	-474	-0-	3074	2	48	9	Y	44	35	1		17
*02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3371	2	41	9	Y	37	32	1		22
-----															
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410							
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1034	2	46	9	Y	42	36	1		6
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	910	2	48	9	Y	44	24	1		26
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	715	2	55	9	Y	50	36	1		40
12	1116 N	870	-0-	-246	-0-	813	2	57	9	Y	52	72	1		20
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	Y	46	36	1		30
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	51	9								
						17	1	616	2	Y	41	36	1		35
						45	9								
-----															
GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777							
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-					3
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-	3	1			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-					-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-					-0-
-----															
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	2275 2		Y	-0-
10	2883 X	2086	-0-	-797	-0-	2086 2		Y	-0-
11	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	2296 2		Y	-0-
12	2883 X	2050	-0-	-833	-0-	2050 2		Y	-0-
01	2356 X	1922	-0-	-434	-0-	1922 2		Y	-0-
02	2156 X	2046	-0-	-110	-0-	2046 2		Y	-0-
-----									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164	
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-
11	540 N	335	-0-	-205	-0-	335 2		Y	-0-
12	558 N	329	-0-	-229	-0-	329 2		Y	-0-
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	414 2		Y	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-
-----									
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344	
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1282 2	46 9	Y	42 36 1
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1309 2	48 9	Y	44 36 1
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1292 2	55 9	Y	50 36 1
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1379 2	57 9	Y	52 72 1
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1341 2	51 9	Y	46 36 1
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1152 2	45 9	Y	41 36 1
-----									
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11260 - 11554	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	56	-0-	56	56	2	Y	-0-		2	
10	192	X	136	-0-	-56	-0-	2	Y	-0-		2	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		2	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4263 2	Y	-0-			4
10	3565 X	3524	-0-	-41	-0-	-0-	3524 2	Y	-0-	4 1		-0-
11	3450 X	2197	-0-	-1253	-0-	-0-	2197 2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	1885	-0-	-1680	-0-	-0-	1885 2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	2276	-0-	-1289	-0-	-0-	2276 2	Y	-0-			-0-
02	3192 X	1999	-0-	-1193	-0-	-0-	1999 2	Y	-0-			-0-
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350				
09	6600 X	2864	-0-	-3736	-0-	-0-	2864 2	Y	-0-			4
10	6014 X	3316	-0-	-2698	-0-	-0-	3316 2	Y	-0-	4 1		-0-
11	5640 X	2578	-0-	-3062	-0-	-0-	2578 2	Y	-0-			-0-
12	5766 X	2265	-0-	-3501	-0-	-0-	2265 2	Y	-0-			-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	5140 2	Y	-0-			-0-
*02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	-0-	4134 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860				
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2373 2	33 9	Y	30	26 1	4
10	2480 X	2307	-0-	-173	-0-	-0-	2273 2	34 9	Y	31	25 1	10
11	2490 X	2141	-0-	-349	-0-	-0-	2104 2	37 9	Y	34	25 1	19
12	2573 X	2212	-0-	-361	-0-	-0-	2170 2	42 9	Y	38	51 1	6
01	2573 X	2136	-0-	-437	-0-	-0-	73 1	2028 2	Y	32	26 1	12
							35 9					
02	1988 N	1911	-0-	-77	-0-	-0-	50 1	1829 2	Y	29	25 1	16
							32 9					
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078				
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-		5
10	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-	5 1	-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380 2		Y	-0-		-0-
01	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-		-0-
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558				
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		1
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	1 1	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-

-----																		
FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662														
YTURRIA L & C -B-			WELL #:	11	RRCID ->	248431	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9898 - 10216						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:	10	RRCID ->	254266	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11680 - 11699						
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-		1298	2	44	9	Y	40					123
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-		26	1	1548	2	Y	-0-					123
11	1440	N	1433	-0-	-7	-0-		20	1	1413	2	Y	-0-					123
12	1395	N	1323	-0-	-72	-0-		18	1	1305	2	Y	-0-					123
01	1581	N	1233	-0-	-348	-0-		68	1	1055	2	Y	100					223
								110	9									
02	1344	N	1027	-0-	-317	-0-		14	1	1013	2	Y	-0-					223
-----																		
YTURRIA L&L CO. -C-			WELL #:	11	RRCID ->	255304	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	7585 - 7617						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
GARCIA, I. Y.			WELL #:	41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	6676 - 6799						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
GARCIA, I. Y.			WELL #:	42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5547 - 5568						
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					3
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
GARCIA, I. Y.			WELL #:	43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6648 - 6654						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8500 - 8566		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		185
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		185
*10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		185
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		185
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		185
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		185
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
-----											
SLICK STATE B		WELL #:	10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 6725 - 8928		
*08		5208 X	917	-0-	-4291	-0-	157 1	760 3	Y	-0-	89
*09		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-	89
*10		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	4	85
*11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	3	85
*12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	4	89
*01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	89
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	89
-----											
SLICK STATE B		WELL #:	14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887 PERF. 5676 - 5724		
*08		11966 X	10633	-0-	-1333	-0-	1817 1	8816 3	Y	-0-	359
*09		11580 X	9743	-0-	-1837	-0-	1709 1	8034 3	Y	-0-	359
*10		12648 X	8366	-0-	-4282	-0-	1449 1	6917 3	Y	-0-	359
*11		12240 X	8871	-0-	-3369	-0-	1538 1	7333 3	Y	-0-	359
*12		10943 X	9308	-0-	-1635	-0-	1664 1	7616 3	Y	25	384
*01		10943 X	8861	-0-	-2082	-0-	1559 1	7299 3	Y	3	385
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT	385
-----											
SLICK STATE 'B'		WELL #:		RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5430 - 10724		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY			891175								
SAMANO		WELL #:	52	RRCID ->	248145	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10627 PERF. 5808 - 7740		
09		690 N	629	-0-	-61	-0-	26 1	603 3	Y	-0-	-0-
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	567 3		Y	-0-	-0-
11		690 N	496	-0-	-194	-0-	30 1	466 3	Y	-0-	-0-
12		651 N	537	-0-	-114	-0-	537 3		Y	-0-	-0-
01		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3		Y	-0-	-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
FLORES (5600)			31533 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393								
SLICK ESTATE		WELL #:	1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239 PERF. 5602 - 6154		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	6022 - 6142
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	100	1	484	3	Y	-0-	37
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	108	1	506	3	Y	-0-	37
*10	589 N	579	-0-	-10	-0-	100	1	479	3	Y	-0-	37
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	83	1	398	3	Y	-0-	37
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	152	1	695	3	Y	-0-	37
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	582	3	Y	-0-	37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5926 - 5932
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8329 - 8430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, M.		WELL #:		3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8638 - 8693
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	151335	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8616 - 8858
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	2	N	-0-	-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	2	N	-0-	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	2	N	-0-	-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	13	1	302	2	N	-0-	-0-



FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2580 X	1433	-0-	-1147	-0-	60	1	1373	2	N	-0-
10	2418 X	1076	-0-	-1342	-0-	46	1	1030	2	N	-0-
11	1800 N	943	-0-	-857	-0-	40	1	903	2	N	-0-
12	1488 N	824	-0-	-664	-0-	37	1	787	2	N	-0-
01	1085 N	635	-0-	-450	-0-	29	1	606	2	N	-0-
02	868 N	341	-0-	-527	-0-	14	1	327	2	N	-0-
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528		
09	3000 N	3398	-0-	398	413	143	1	3255	2	N	-0-
10	3100 N	2822	-0-	-278	135	121	1	2701	2	N	-0-
11	2308 N	2173	-0-	-135	-0-	92	1	2081	2	N	-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	135	1	2851	2	N	-0-
01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	109	1	2286	2	N	-0-
*02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	2	N	-0-
-----											
R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642		
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	N	-0-
10	1085 N	921	-0-	-164	-0-	39	1	882	2	N	-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	902	2	N	-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	N	-0-
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	16	1	361	2	N	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	16	1	343	2	N	-0-
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	12	1	268	2	N	-0-
-----											
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-
-----											
FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475		
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//	31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	6	RRCID ->	196927	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8344 - 8354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	14 1	309 2	N	-0-		-0-
10		341 N	259	-0-	-82	-0-	11 1	248 2	N	-0-		-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	369 2	N	-0-		-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	N	-0-		-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	N	-0-		-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	365 2	N	-0-		-0-
-----												
FLORES, M.		WELL #:	7	RRCID ->	202379	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8470 - 8512	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-		-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-		-0-
-----												
FLORES, M.		WELL #:	9	RRCID ->	203105	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8706 - 8814	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RMT		WELL #:	9	RRCID ->	204428	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	8898 - 9048	
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	14 1	316 2	N	-0-		-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	15 1	326 2	N	-0-		-0-
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	14 1	316 2	N	-0-		-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	15 1	319 2	N	-0-		-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	15 1	316 2	N	-0-		-0-
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	12 1	278 2	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	7	RRCID ->	205655	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8216 - 8322	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	8	RRCID ->	208751	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8520 - 8538	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ABEL RAMIREZ		WELL #:	10	RRCID ->	221608	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8199 - 8526	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	N	-0-		-0-
10		93 N	29	-0-	-64	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	-0-	45	1	1019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	-0-	47	1	1050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	-0-	45	1	1008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	-0-	47	1	992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	-0-	47	1	985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	980 N	876	-0-	-104	-0-	-0-	37	1	839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420							
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490							
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	16	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306							
09	2850 X	2749	-0-	-101	-0-	-0-	116	1	2633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2945 X	2854	-0-	-91	-0-	-0-	122	1	2732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2581	-0-	-269	-0-	-0-	110	1	2471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	-0-	110	1	2328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	-0-	109	1	2292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2576 X	2012	-0-	-564	-0-	-0-	84	1	1928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530							
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041							
DIAMANTINA 40		WELL #: 1														
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3				204
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2	6	9	N	5				209
11	1920 N	1589	-0-	-331	-0-	-0-	1585	2	4	9	N	4				213
12	1984 N	1483	-0-	-501	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3	80	7		136
01	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	-0-	1836	2	2	9	N	2				138
*02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	N	4				142

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)													31545 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC													273611								
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6918 - 7070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE			CODE	CODE									
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	36 1	26 3	N	-0-			107								
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	55 1	53 3	N	-0-			107								
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	126 3	N	56	35 1	8 8	120								
							62 9														
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			120								
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			120								
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	249 1	88 3	N	-0-	13 7		107								
-----																					
SAMANO													WELL #: 53	RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7910 - 8030	
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	15 1	422 3	Y	158	185 1		278								
							174 9														
10		558 N	501	-0-	-57	-0-	14 1	318 3	Y	154	186 1	28 8	218								
							169 9														
11		540 N	362	-0-	-178	-0-	306 3	56 9	Y	51	177 1	8 8	84								
12		620 N	361	-0-	-259	-0-	344 3	17 9	Y	15			99								
01		496 N	295	-0-	-201	-0-	284 3	11 9	Y	10	2 8		107								
*02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	89 1	345 3	Y	-0-	84 7		23								
-----																					
RICHMOND													WELL #: 14	RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8960 - 10014	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	149	-0-	149	149	36 1	101 3	Y	11			11								
							12 9														
-----																					
SAMANO													WELL #: 54	RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 7630 - 8146	
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	27 1	744 3	Y	-0-			33								
10		806 N	295	-0-	-511	-0-	13 1	282 3	Y	-0-			33								
11		1560 N	260	-0-	-1300	-0-	260 3		Y	-0-			33								
12		806 N	672	-0-	-134	-0-	672 3		Y	-0-			33								
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-			33								
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	83 1	317 3	Y	64	5 8		92								
							70 9														
-----																					
RICHMOND													WELL #: 15	RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9610 - 9740	
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	494 1	151 3	Y	25			186								
							28 9														
10		589 N	456	-0-	-133	-0-	266 1	162 3	Y	25	79 1	4 8	128								
							28 9														
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	203 1	170 3	Y	37	82 1	5 8	78								
							41 9														
12		682 N	107	-0-	-575	-0-	65 1	14 3	Y	25			103								
							28 9														
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	11 1	1517 3	Y	28	5 8		126								
							31 9														
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	126 7		-0-								

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3420 X	777	-0-	-2643	-0-	339 1	438 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	492 1	184 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	690 X	345	-0-	-345	-0-	345 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	806 X	532	-0-	-274	-0-	532 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-	-0-			-0-
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	354 1	1370 3	Y	92				92
						101 9							

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	7 1	181 3	Y	4	5 1			7
						4 9							
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	7 1	163 3	Y	5	5 1	1 8		6
						6 9							
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	147 3	1 9	Y	1	5 1			2
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	78 3	1 9	Y	1				3
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42 3		Y	-0-				3
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	36 1	138 3	Y	-0-				9

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

09	22 X	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	386 1	1024 2	N	2				122
						2 9							
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	382 1	986 2	N	1				123
						1 9							
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	367 1	855 2	N	5				128
						6 9							
12	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	506 1	785 2	N	-0-	6 7			122
01	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	506 1	721 2	N	20				142
						22 9							
02	1148 N	752	-0-	-396	-0-	216 1	530 2	N	5				147
						6 9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	806	2	N	6	3	1	3	8	24
						7	9									
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	N	11	2	1	7	8	26
						12	9									
*05	868 N	796	-0-	-72	-0-	59	1	691	2	N	42	4	1	4	8	60
						46	9									
*06	840 N	750	-0-	-90	-0-	58	1	675	2	N	15	5	1	13	8	57
						17	9									
*07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	898	2	N	13	11	8			59
						14	9									
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	94	1	1055	2	N	11	11	8			59
						12	9									
*09	750 N	741	-0-	-9	-0-	55	1	668	2	N	16	13	8			62
						18	9									
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	870	2	N	11	9	1	9	8	55
						12	9									
*11	840 N	804	-0-	-36	-0-	63	1	723	2	N	16	7	1	12	8	52
						18	9									
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	N	18	4	1	9	8	57
						20	9									
*01	868 N	797	-0-	-71	-0-	63	1	712	2	N	20	9	1	13	8	55
						22	9									
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	N	23	13	1	9	8	56
						25	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662 BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	73 1	354 3	Y	-0-		167
*09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	57 1	266 3	Y	-0-		167
*10		961 N	461	-0-	-500	-0-	80 1	381 3	Y	-0-		167
*11		720 N	391	-0-	-329	-0-	68 1	323 3	Y	-0-		167
*12		434 N	258	-0-	-176	-0-	46 1	212 3	Y	-0-		167
*01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	114 1	535 3	Y	-0-		167
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		167
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508												
*08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	297 1	1440 3	Y	-0-		105
*09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	334 1	1570 3	Y	-0-		105
*10		2511 N	1741	-0-	-770	-0-	299 1	1425 3	Y	15		120
*11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	321 1	1532 3	Y	11 18 1		113
*12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	338 1	1546 3	Y	-0-		113
*01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	305 1	1426 3	Y	-0-		113
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		113
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740												
*08		3503 X	2242	-0-	-1261	-0-	383 1	1859 3	Y	-0-		8
*09		3390 X	2736	-0-	-654	-0-	480 1	2256 3	Y	-0-		8
*10		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	911 1	4350 3	Y	2		10
*11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	848 1	4044 3	Y	-0-		10
*12		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	894 1	4092 3	Y	-0-		10
*01		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1031 1	4829 3	Y	-0-		10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620												
*08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	175 1	849 3	Y	25		104
*09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	217 1	1019 3	Y	-0-		104
*10		1457 N	1219	-0-	-238	-0-	209 1	997 3	Y	12		116
*11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	185 1	882 3	Y	13		129
*12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	197 1	902 3	Y	20		149
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	174 1	815 3	Y	40 38 1		151
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 9		Y	NO RPT		151
-----												
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895												
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	109 1	530 3	Y	1	3 1	79		
						1 9							
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	109 1	513 3	Y	2		81		
						2 9							
*10	899 N	356	-0-	-543	-0-	58 1	278 3	Y	18		99		
						20 9							
*11	720 N	304	-0-	-416	-0-	51 1	244 3	Y	8	28 1	79		
						9 9							
*12	651 N	379	-0-	-272	-0-	67 1	309 3	Y	3		82		
						3 9							
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	115 1	539 3	Y	2	6 1	78		
						2 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78		
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400													
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30		
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190													
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		538		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		538		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		538		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		538		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		538		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		538		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		538		
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510													
*08	2449 X	1450	-0-	-999	-0-	248 1	1202 3	Y	-0-		62		
*09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	251 1	1179 3	Y	-0-		62		
*10	3348 X	1680	-0-	-1668	-0-	291 1	1389 3	Y	-0-		62		
*11	3240 X	1198	-0-	-2042	-0-	208 1	990 3	Y	-0-		62		
*12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		62		
*01	1488 X	1402	-0-	-86	-0-	247 1	1155 3	Y	-0-		62		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62		
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002													
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	329 1	1597 3	Y	-0-		25		
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	286 1	1344 3	Y	-0-		25		
*10	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	220 1	1051 3	Y	-0-		25		
*11	1470 N	1142	-0-	-328	-0-	198 1	944 3	Y	-0-		25		
*12	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	253 1	1159 3	Y	-0-		25		
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	242 1	1131 3	Y	-0-		25		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25		



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

*08	T. A.	302	-0-	302	302	52	1	250	3	Y	-0-					279
*09	T. A.	2066	-0-	2066	2368	362	1	1704	3	Y	-0-					279
*10	T. A.	4085	-0-	4085	6453	708	1	3377	3	Y	-0-					279
*11	T. A.	3753	-0-	3753	10206	651	1	3102	3	Y	-0-					279
*12	T. A.	3819	-0-	3819	14025	685	1	3134	3	Y	-0-					279
*01	T. A.	4871	-0-	4871	18896	857	1	4014	3	Y	-0-					279
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18896					Y	NO RPT					279

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

*08	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	1860	1	9024	2	N	70					72
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	622	1	2925	2	N	5	6	1			71
*10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	692	1	3304	2	N	69	90	1			50
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	825	1	3935	2	N	83	95	1			38
*12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	902	1	4131	2	N	78					116
*01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	732	1	3427	2	N	78	91	1			103
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	86	9			N	NO RPT					103

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					59
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	248	1	1165	3	Y	-0-					59
*10	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	299	1	1429	3	Y	-0-					59
*11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	270	1	1288	3	Y	-0-					59
*12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	281	1	1287	3	Y	-0-					59
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	289	1	1354	3	Y	-0-					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59



-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	860	1	4170	3	Y	3			706
						3	9							
*09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	797	1	3747	3	Y	13	82	1	637
						14	9							
*10	4495 X	4245	-0-	-250	-0-	733	1	3500	3	Y	11			648
						12	9							
*11	4350 X	3885	-0-	-465	-0-	672	1	3206	3	Y	6			654
						7	9							
*12	4495 X	4019	-0-	-476	-0-	719	1	3291	3	Y	8			662
						9	9							
*01	4495 X	3899	-0-	-596	-0-	683	1	3197	3	Y	17	16	1	663
						19	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			663
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768														
*08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	422	1	2047	3	Y	-0-			13
						433	1	2036	3	Y	-0-			13
*09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	422	1	2047	3	Y	-0-			13
						433	1	2036	3	Y	-0-			13
*10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	453	1	2161	3	Y	-0-			13
						476	1	2270	3	Y	-0-			13
*11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	476	1	2270	3	Y	-0-			13
						493	1	2256	3	Y	-0-			13
*12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	493	1	2256	3	Y	-0-			13
						501	1	2346	3	Y	-0-			13
*01	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	501	1	2346	3	Y	-0-			13
										Y	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822														
*08	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	1080	1	5241	3	Y	7	14	1	80
						8	9							
*09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	899	1	4226	3	Y	3			83
						3	9							
*10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	914	1	4361	3	Y	8			91
						9	9							
*11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	851	1	4059	3	Y	4	15	1	80
						4	9							
*12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1164	1	5328	3	Y	11			91
						12	9							
*01	2728 X	1739	-0-	-989	-0-	305	1	1430	3	Y	4	12	1	83
						4	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824														
*08	9765 X	6760	-0-	-3005	-0-	1151	1	5585	3	Y	22	41	1	92
						24	9							
*09	9450 X	6287	-0-	-3163	-0-	1101	1	5176	3	Y	9			101
						10	9							
*10	9765 X	5793	-0-	-3972	-0-	1000	1	4772	3	Y	19			120
						21	9							
*11	9450 X	5509	-0-	-3941	-0-	953	1	4546	3	Y	9	30	1	99
						10	9							
*12	6944 X	5420	-0-	-1524	-0-	967	1	4428	3	Y	23			122
						25	9							
*01	6944 X	5410	-0-	-1534	-0-	950	1	4448	3	Y	11	34	1	99
						12	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	4154 X	3408	-0-	-746	-0-	582	1	2825	3	Y	1			202
						1	9							
*09	3810 X	3044	-0-	-766	-0-	533	1	2505	3	Y	5	7	1	200
						6	9							
*10	4185 X	2800	-0-	-1385	-0-	484	1	2309	3	Y	6	10	1	196
						7	9							
*11	4050 X	2647	-0-	-1403	-0-	458	1	2185	3	Y	4			200
						4	9							
*12	3503 X	2903	-0-	-600	-0-	520	1	2379	3	Y	4	7	1	197
						4	9							
*01	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	491	1	2297	3	Y	7			204
						8	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			204
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554														
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	114	1	551	3	Y	1	3	1	63
						1	9							
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	144	1	678	3	Y	2			65
						2	9							
*10	837 N	682	-0-	-155	-0-	118	1	561	3	Y	3			68
						3	9							
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	125	1	597	3	Y	1	3	1	66
						1	9							
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	127	1	582	3	Y	2			68
						2	9							
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	113	1	527	3	Y	4	13	1	59
						4	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764														
*08	2449 X	2038	-0-	-411	-0-	348	1	1689	3	Y	1			28
						1	9							
*09	1980 X	1884	-0-	-96	-0-	327	1	1540	3	Y	15	22	1	21
						17	9							
*10	2449 X	1541	-0-	-908	-0-	265	1	1265	3	Y	10	16	1	15
						11	9							
*11	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	260	1	1240	3	Y	8			23
						9	9							
*12	2108 N	1719	-0-	-389	-0-	306	1	1402	3	Y	10	16	1	17
						11	9							
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	287	1	1343	3	Y	8			25
						9	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			3
					324					Y	-0-			3
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			3
					324					Y	-0-			3
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			3
					324					Y	-0-			3
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			3
					324					Y	-0-			3
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			3
					324					Y	-0-			3
*01	T. A.	254	-0-	254	578	44	1	206	3	Y	4	7	1	-0-
						4	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
*09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-			87
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	3	Y	-0-			87
*11		210 N	155	-0-	-55	-0-	27	1	128	3	Y	-0-			87
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
*01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	43	1	203	3	Y	-0-			87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363															
*08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	104	1	505	3	Y	9	16	1	4
							10	9							
*09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	122	1	574	3	Y	2			6
							2	9							
*10		682 N	480	-0-	-202	-0-	83	1	396	3	Y	1			7
							1	9							
*11		510 N	460	-0-	-50	-0-	77	1	368	3	Y	14	21	1	-0-
							15	9							
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	554	3	Y	38			38
							42	9							
*01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	119	1	555	3	Y	9	29	1	18
							10	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326															
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	76	1	370	3	Y	-0-			94
*09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	3	Y	-0-			94
*10		1395 N	500	-0-	-895	-0-	87	1	413	3	Y	-0-	1	1	93
*11		690 N	570	-0-	-120	-0-	99	1	470	3	Y	1			94
							1	9							
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	119	1	546	3	Y	2	3	1	93
							2	9							
*01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	125	1	585	3	Y	1			94
							1	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038															
*08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	227	1	1101	3	Y	-0-			6
*09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	238	1	1118	3	Y	-0-			6
*10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	231	1	1102	3	Y	-0-			6
*11		1560 N	1039	-0-	-521	-0-	180	1	859	3	Y	-0-			6
*12		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	243	1	1111	3	Y	-0-			6
*01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	261	1	1221	3	Y	-0-			6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2		
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19		
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73		
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73		
*01	T. A.	182	-0-	182	182		32	1	150	3	Y	-0-			73		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	182						Y	NO RPT			73		
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088	
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-		111	1	537	3	Y	-0-			7		
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-		128	1	604	3	Y	3	4	1	6		
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-		135	1	645	3	Y	7	13	1	-0-		
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-		131	1	623	3	Y	-0-			-0-		
*12	682 N	7	-0-	-675	-0-		1	1	6	3	Y	-0-			-0-		
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-		155	1	725	3	Y	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
SLICK STATE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
*11	T. A.	687	-0-	687	687		119	1	568	3	Y	-0-			-0-		
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	687						Y	-0-			-0-		
*01	T. A.	1473	-0-	1473	2160		259	1	1214	3	Y	-0-			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2160						Y	NO RPT			-0-		

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			559
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52			611
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			611
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24			635
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			635
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			635
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			635

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264					
*08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	715	1	3471	3	Y	18		60
						20	9						
*09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	679	1	3192	3	Y	2	2 1	60
						2	9						
*10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	798	1	3807	3	Y	15	38 1	37
						17	9						
*11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	815	1	3887	3	Y	5		42
						6	9						
*12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	576	1	2637	3	Y	4	10 1	36
						4	9						
*01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	819	1	3833	3	Y	8		44
						9	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		44

SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326					
*08	5797 X	4129	-0-	-1668	-0-	705	1	3421	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*09	5610 X	3886	-0-	-1724	-0-	681	1	3204	3	Y	1		1
						1	9						
*10	6944 X	3518	-0-	-3426	-0-	604	1	2884	3	Y	27	28 1	-0-
						30	9						
*11	4920 X	3341	-0-	-1579	-0-	578	1	2756	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
*12	4247 X	3736	-0-	-511	-0-	670	1	3066	3	Y	-0-		1
						6	9						
*01	4247 X	3613	-0-	-634	-0-	636	1	2977	3	Y	-0-		1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857					
*08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	668	1	3243	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	721	1	3391	3	Y	10		10
						11	9						
*10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	620	1	2961	3	Y	14	23 1	1
						15	9						
*11	3390 X	2862	-0-	-528	-0-	494	1	2357	3	Y	10	9 1	2
						11	9						
*12	4030 X	3515	-0-	-515	-0-	627	1	2869	3	Y	17		19
						19	9						
*01	4092 X	2822	-0-	-1270	-0-	492	1	2306	3	Y	22	41 1	-0-
						24	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612								
*08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	365	1	1770	3	N	28					127
						31	9									
*09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	355	1	1667	3	N	23					150
						25	9									
*10	2790 N	1858	-0-	-932	-0-	317	1	1513	3	N	25					175
						28	9									
*11	2310 N	1794	-0-	-516	-0-	306	1	1457	3	N	28					203
						31	9									
*12	2232 N	1903	-0-	-329	-0-	336	1	1538	3	N	26	181	1			48
						29	9									
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	289	1	1355	3	N	32					80
						35	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SLICK STATE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 222834		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920								
*08	4109 X	2839	-0-	-1270	-0-	485	1	2351	3	Y	3	4	1			31
						3	9									
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	486	1	2284	3	Y	12					43
						13	9									
*10	2728 X	2271	-0-	-457	-0-	389	1	1857	3	Y	23	39	1			27
						25	9									
*11	2640 X	2243	-0-	-397	-0-	387	1	1843	3	Y	12	11	1			28
						13	9									
*12	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	391	1	1789	3	Y	16					44
						18	9									
*01	2728 X	1915	-0-	-813	-0-	333	1	1559	3	Y	21	41	1			24
						23	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 49		RRCID -> 226179		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235								
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	-0-					98
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	145	1	684	3	Y	1	2	1			97
						1	9									
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	155	1	740	3	Y	1	2	1			96
						1	9									
*11	930 N	826	-0-	-104	-0-	143	1	680	3	Y	3					99
						3	9									
*12	930 N	97	-0-	-833	-0-	17	1	80	3	Y	-0-	1	1			98
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	176	1	825	3	Y	-0-					98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9			77	
*09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	388 1	Y	42	52 1		67	
						46 9						
*10	2697 X	2031	-0-	-666	-0-	349 1	Y	15			82	
						17 9						
*11	2610 X	1954	-0-	-656	-0-	336 1	Y	14	24 1		72	
						15 9						
*12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	388 1	Y	8			80	
						9 9						
*01	2201 X	2012	-0-	-189	-0-	349 1	Y	26			106	
						29 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			106	
-----												
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119												
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	107 2	N	7			209	
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	103 2	N	10			219	
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 2	N	3			222	
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	92 2	N	11			233	
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115 2	N	8			241	
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 2	N	3			244	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			244	
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040												
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5	
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627												
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	3			156	
						3 9						
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	156 1	Y	13	16 1		153	
						14 9						
*10	1488 N	1023	-0-	-465	-0-	176 1	Y	7			160	
						8 9						
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	161 1	Y	18	31 1		147	
						20 9						
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	187 1	Y	5			152	
						6 9						
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	8			160	
						9 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			160	
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356												
*08	3379 X	2866	-0-	-513	-0-	490 1	Y	-0-			227	
*09	3180 X	2699	-0-	-481	-0-	473 1	Y	-0-			227	
*10	2573 X	2522	-0-	-51	-0-	437 1	Y	-0-			227	
*11	2460 X	2446	-0-	-14	-0-	424 1	Y	-0-			227	
*12	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	469 1	Y	-0-			227	
*01	2945 X	2365	-0-	-580	-0-	416 1	Y	-0-			227	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			227	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033															
*08		9486 X	6472	-0-	-3014	-0-	1100	1	5336	3	Y	33	60	1	63
							36	9							
*09		8730 X	6046	-0-	-2684	-0-	1058	1	4975	3	Y	12			75
							13	9							
*10		9486 X	5134	-0-	-4352	-0-	884	1	4219	3	Y	28			103
							31	9							
*11		9180 X	4277	-0-	-4903	-0-	738	1	3517	3	Y	20	66	1	57
							22	9							
*12		6634 X	4836	-0-	-1798	-0-	862	1	3945	3	Y	26			83
							29	9							
*01		6634 X	4574	-0-	-2060	-0-	802	1	3754	3	Y	16	52	1	47
							18	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
-----															
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316															
*08		4154 X	3393	-0-	-761	-0-	579	1	2810	3	Y	4	6	1	78
							4	9							
*09		3690 X	3190	-0-	-500	-0-	559	1	2628	3	Y	3			81
							3	9							
*10		4154 X	2844	-0-	-1310	-0-	493	1	2351	3	Y	-0-			81
*11		4020 X	2612	-0-	-1408	-0-	453	1	2159	3	Y	-0-			81
*12		3472 X	2970	-0-	-502	-0-	532	1	2434	3	Y	4			85
							4	9							
*01		3472 X	2780	-0-	-692	-0-	489	1	2289	3	Y	2	4	1	83
							2	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
-----															
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940															
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

-----															
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
*08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	127	1	614	3	Y	-0-	30		
*09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	121	1	569	3	Y	-0-	30		
*10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	107	1	511	3	Y	-0-	30		
*11		690 N	606	-0-	-84	-0-	105	1	501	3	Y	-0-	30		
*12		775 N	402	-0-	-373	-0-	72	1	330	3	Y	-0-	30		
*01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	134	1	627	3	Y	-0-	30		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30		
-----															
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100															
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38		
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38		
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38		
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38		
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38		
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38		
-----															
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754															
*08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	107	1	521	3	Y	39	40	1	-0-
							43	9							
*09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	103	1	485	3	Y	49			49
							54	9							
*10		651 N	593	-0-	-58	-0-	95	1	455	3	Y	39	51	1	37
							43	9							
*11		600 N	587	-0-	-13	-0-	92	1	440	3	Y	50	36	1	51
							55	9							
*12		682 N	681	-0-	-1	-0-	115	1	525	3	Y	37			88
							41	9							
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	102	1	478	3	Y	48	92	1	44
							53	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202															
*08		7006 X	6293	-0-	-713	-0-	1066	1	5174	3	Y	48			133
							53	9							
*09		6780 X	6325	-0-	-455	-0-	1104	1	5193	3	Y	25	39	1	119
							28	9							
*10		7750 X	5632	-0-	-2118	-0-	971	1	4637	3	Y	22	56	1	85
							24	9							
*11		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	949	1	4523	3	Y	8			93
							9	9							
*12		6448 X	6136	-0-	-312	-0-	1097	1	5021	3	Y	16	43	1	66
							18	9							
*01		6448 X	5611	-0-	-837	-0-	984	1	4608	3	Y	17			83
							19	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
-----															
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181

-----												
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
*08	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	789	1	3826	3	Y	35	67
						39	9					
*09	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	776	1	3647	3	Y	63 98 1	32
						69	9					
*10	5580 X	4296	-0-	-1284	-0-	742	1	3542	3	Y	11 28 1	15
						12	9					
*11	5400 X	4215	-0-	-1185	-0-	725	1	3459	3	Y	28	43
						31	9					
*12	4805 X	4736	-0-	-69	-0-	838	1	3835	3	Y	57 100 1	-0-
						63	9					
*01	4805 X	4308	-0-	-497	-0-	751	1	3517	3	Y	36	36
						40	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	36
-----												
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482												
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	120	1	583	3	Y	38 52 1	44
						42	9					
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	118	1	555	3	Y	66	110
						73	9					
*10	806 N	687	-0-	-119	-0-	107	1	510	3	Y	64 111 1	63
						70	9					
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	104	1	494	3	Y	39 33 1	69
						43	9					
*12	806 N	779	-0-	-27	-0-	133	1	607	3	Y	35	104
						39	9					
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	145	1	679	3	Y	49 94 1	59
						54	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434												
*08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	499
*09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	398	1	1873	3	Y	-0-	499
*10	2480 X	2244	-0-	-236	-0-	386	1	1843	3	Y	14	513
						15	9					
*11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	380	1	1813	3	Y	131	644
						144	9					
*12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	448	1	2050	3	Y	149	793
						164	9					
*01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	402	1	1882	3	Y	104 99 1	798
						114	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	798
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486												
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	102	1	495	3	Y	-0-	52
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	428	3	Y	1	53
						1	9					
*10	899 N	382	-0-	-517	-0-	66	1	315	3	Y	1	54
						1	9					
*11	540 N	348	-0-	-192	-0-	60	1	287	3	Y	1 4 1	51
						1	9					
*12	620 N	398	-0-	-222	-0-	70	1	321	3	Y	6	57
						7	9					
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	474	3	Y	4 14 1	47
						4	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475														
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	332	1	1611	3	Y	9			159
						10	9							
*09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	327	1	1540	3	Y	42	52	1	149
						46	9							
*10	2418 N	1814	-0-	-604	-0-	311	1	1484	3	Y	17			166
						19	9							
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	283	1	1351	3	Y	41	71	1	136
						45	9							
*12	2046 N	1849	-0-	-197	-0-	329	1	1508	3	Y	11			147
						12	9							
*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	311	1	1455	3	Y	26			173
						29	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			173
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588														
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	Y	-0-			-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	70	1	329	3	Y	-0-			-0-
*10	434 N	325	-0-	-109	-0-	56	1	269	3	Y	-0-			-0-
*11	540 N	167	-0-	-373	-0-	29	1	138	3	Y	-0-			-0-
*12	496 N	245	-0-	-251	-0-	44	1	201	3	Y	-0-			-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	264	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840														
*08	1217 X	1011	-0-	-206	-0-	172	1	836	3	Y	3			74
						3	9							
*09	930 X	833	-0-	-97	-0-	146	1	687	3	Y	-0-			74
*10	961 X	738	-0-	-223	-0-	127	1	608	3	Y	3	8	1	69
						3	9							
*11	930 X	724	-0-	-206	-0-	125	1	595	3	Y	4			73
						4	9							
*12	961 X	843	-0-	-118	-0-	151	1	692	3	Y	-0-	1	1	72
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	627	3	Y	5			77
						6	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
-----														
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174														
*08	3410 X	2116	-0-	-1294	-0-	2046	2	70	9	N	64			64
*09	3300 X	2612	-0-	-688	-0-	2459	2	153	9	N	139	171	1	32
*10	3503 X	2240	-0-	-1263	-0-	2165	2	75	9	N	68	89	1	11
*11	3390 X	2124	-0-	-1266	-0-	2041	2	83	9	N	75	85	1	1
*12	2294 X	1853	-0-	-441	-0-	1756	2	97	9	N	88			89
*01	2635 X	2068	-0-	-567	-0-	1983	2	85	9	N	77	89	1	77
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT			77

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
SLICK STATE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265844		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
*10	T. A.	3874	-0-	3874	3874	670	1	3198	3	Y	5	8 1	32
*11	T. A.	4848	-0-	4848	8722	830	1	3959	3	Y	54	47 1	39
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8722					Y	7		46
*01	T. A.	2841	-0-	2841	11563	497	1	2327	3	Y	15	30 1	31
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11563	17	9			Y	NO RPT		31
SLICK STATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134					
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	117	1	567	3	Y	30	40 1	2
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	114	1	534	3	Y	5		7
*10	775 N	554	-0-	-221	-0-	89	1	423	3	Y	38	45 1	-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	83	1	396	3	Y	18	15 1	3
*12	713 N	556	-0-	-157	-0-	96	1	438	3	Y	20		23
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	397	3	Y	17	33 1	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT		7
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268					
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	66	1	319	3	Y	2	3 1	39
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	65	1	304	3	Y	-0-		39
*10	496 N	377	-0-	-119	-0-	65	1	312	3	Y	-0-		39
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	3	Y	-0-		39
*12	403 N	387	-0-	-16	-0-	69	1	316	3	Y	2		41
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	65	1	306	3	Y	2	7 1	36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		36
WAGNER OIL COMPANY		891175		RICHMOND		WELL #: 16		RRCID -> 247390		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #: 44		RRCID -> 247955		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY (DEEP CON.)		GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 189728		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 18		RRCID -> 151269		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		//CONT.//		31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786						
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 152600	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6364	-	6374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID -> 239780	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID -> 160292	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 1940	-	1944
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)				31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9-F	RRCID -> 150725	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 1812	-	2457
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	19D	RRCID -> 165716	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2466	-	2471
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-	

FLOUR BLUFF, E. (I-35)				31583 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:		D 25	RRCID -> 196173	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 8840	-	8854
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----												
FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)			31583 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-			WELL #: 14 D		RRCID -> 075397			COMPL. DATE 01/04/1978			TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 20		RRCID -> 150680			COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
FLOUR BLUFF, EAST (2480)			31583 751		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 19 F		RRCID -> 220396			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FLOUR BLUFF, EAST (8100)			31583 850		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 17		RRCID -> 216533			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
-----												
FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #: D 13		RRCID -> 139108			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
-----												
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #: D 24		RRCID -> 215096			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10828 - 10851	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L			RRCID -> 099361			COMPL. DATE 02/13/1982			
			TOTAL DEPTH			9503			PERF. 9290 - 9402			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U			RRCID -> 102292			COMPL. DATE 05/06/1982			
			TOTAL DEPTH			9503			PERF. 8931 - 8968			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 13			RRCID -> 129368			COMPL. DATE 09/06/1988			
			TOTAL DEPTH			10604			PERF. 8894 - 8986			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14			RRCID -> 142695			COMPL. DATE 05/21/2019			
			TOTAL DEPTH			9452			PERF. 8855 - 8864			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11			RRCID -> 186306			COMPL. DATE 11/29/2001			
			TOTAL DEPTH			13723			PERF. 9146 - 9170			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SULLIVAN			WELL #: 21			RRCID -> 243745			COMPL. DATE 11/10/2008			
			TOTAL DEPTH			9575			PERF. 9344 - 9404			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SULLIVAN			WELL #: 22			RRCID -> 244630			COMPL. DATE 12/19/2008			
			TOTAL DEPTH			9602			PERF. 9232 - 9466			
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	29	1	90	2	N	-0-
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	19	1	59	2	N	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.//		31591 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
SULLIVAN		WELL #:		23	RRCID ->	247056	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9208 - 9386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		118 N	118	-0-	-0-		29 1	89 2	N	-0-		21
10		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		21
11		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-		21
12		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

FLOWELLA (FRIO 8750)				31591 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
RUPP		WELL #:		6	RRCID ->	200903	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8810 - 8823
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)				31591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172132	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7646 - 7660
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
WRIGHT, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	088119	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10361 - 10397
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31 1	97 2		N	-0-		46
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		46
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16 1	49 2		N	-0-		46
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	29 1	82 2		N	-0-		46
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2		N	-0-		46
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	14 1	36 2		N	-0-		46

RUPP DEEP 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	197703	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9652 - 10021
09	1470 X	469	-0-	-1001	-0-	73 1	396 2		N	-0-	12 1		60
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			60
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	520 1	2017 2		N	213	178 1		95
						234 9							
12	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	337 1	1049 2		N	159	179 1		75
						175 9							
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	189 1	765 2		N	87	104 1		58
						96 9							
02	2576 X	992	-0-	-1584	-0-	154 1	719 2		N	108	89 1		77
						119 9							

SULLIVAN				WELL #:	15	RRCID ->	213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	10286 - 10520
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID ->	260339	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10496	- 10824
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	577 1	1798 2	N	54		77
						59 9					
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	643 1	1943 2	N	42	69 1	50
						46 9					
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	629 1	1879 2	N	51	48 1	53
						56 9					
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	661 1	1852 2	N	35	50 1	38
						39 9					
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	670 1	1940 2	N	57	83 1	12
						63 9					
*02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	605 1	1699 2	N	45		57
						50 9					
-----											
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID ->	288402	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10268	- 10308
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10281	- 10429
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10118	- 10354
09	DLQ G-10	44	-0-	44	601	44 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	618	17 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	618			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	135	-0-	135	753	135 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10154	- 10276
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10510	- 10560
09	DLQ G-10	2172	-0-	2172	17606	2099 3	73 9	Y	66		175
10	DLQ G-10	2183	-0-	2183	19789	2152 3	31 9	Y	28		190
11	DLQ G-10	1783	-0-	1783	21572	1770 3	13 9	Y	12		190
12	DLQ G-10	2715	-0-	2715	24287	2715 3		Y	-0-		187
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24287			Y	NO RPT		187
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24287			Y	NO RPT		187

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166					Y	-0-			85
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21166					Y	NO RPT			85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21166					Y	NO RPT			85
-----														
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS						
TEXKRON OPERATING, LLC				850872										
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155
-----														
FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.// 31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 151882		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270		
09	DLQ G-10	507	-0-	507	6545	499 3	8 9	Y	7	243
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6545			Y	-0-	243
11	DLQ G-10	436	-0-	436	6981	401 3	35 9	Y	32	275
12	DLQ G-10	850	-0-	850	7831	850 3		Y	-0-	275
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7831			Y	NO RPT	275
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7831			Y	NO RPT	275
SCHNITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "49"		WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FREDCO		284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-

FOX-HERD (ANDERSON) BLUE WING ENERGY, INC. WENDLAND, WILLIAM		32407 100 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9623 - 9626							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM FREER RANCH "196"		32947 599 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5503 - 5505							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5458 - 5496					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5431 - 5434					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FROST (FLORES K1) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33104 112 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 4210 - 4216							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 4572 - 4592					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----															
FROST (FLORES, UPPER)			33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	4180 - 4186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (FRIO-A)			33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	3786 - 3794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (FRIO 14)			33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
FINA CONOCO FEE			WELL #:	9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3988 - 4498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (FRIO 4280)			33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021 - 4031			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (K-3)			33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
COX & COX PRODUCTION CO.		183232							
ALVAREZ, MCKIM		WELL #:		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014									

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2 1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 6872 - 6881	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9514 - 9626	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6888 - 7022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 6944 - 6956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196

SPENCER KENT CRANE		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		789662									
		WELL #:	1A	RRCID ->	248558	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7010 - 7018	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	120 4	3 9	N	3		137
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110 4	2 9	N	2		139
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	115 4	4 9	N	4		143
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	110 4	6 9	N	5		148
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	115 4	7 9	N	6		154
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	100 4	6 9	N	5		159

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF. 6059 - 6068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID -> 157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID -> 159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID -> 227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303								
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID -> 070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID -> 049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

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

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 10706 - 10844	
09	3420 X	2673	-0-	-747	-0-	54 1	1885 2	Y	667	558 1	228
						734 9					
10	3534 X	2794	-0-	-740	-0-	54 1	1999 2	Y	674	710 1	192
						741 9					
11	3420 X	2725	-0-	-695	-0-	54 1	1965 2	Y	642	704 1	130
						706 9					
12	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	54 1	2137 2	Y	487	570 1	47
						536 9					
01	3131 X	3030	-0-	-101	-0-	54 1	2064 2	Y	829	716 1	160
						912 9					
02	2548 X	2165	-0-	-383	-0-	54 1	1464 2	Y	588	565 1	183
						647 9					

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8356 - 8368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412	
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	8 1	283 2	Y	23	19 1	8
						25 9					
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	8 1	300 2	Y	22	24 1	6
						24 9					
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	8 1	295 2	Y	21	23 1	4
						23 9					
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	8 1	321 2	Y	17	19 1	2
						19 9					
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	8 1	310 2	Y	27	24 1	5
						30 9					
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	8 1	220 2	Y	20	19 1	6
						22 9					

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12500 - 12520	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	Y	67	56 1	23
						74 9					
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	Y	67	71 1	19
						74 9					
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7 1	246 2	Y	64	70 1	13
						70 9					
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7 1	267 2	Y	49	57 1	5
						54 9					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	7 1	258 2	Y	82	71 1	16
						90 9					
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	Y	58	56 1	18
						64 9					

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.11896 - 13050	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----															
G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)			33533 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC			863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 190449		COMPL. DATE 05/26/2002			TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3030	2254	-0-	-776	-0-	59	1	2073	2	Y	111	93	1		38
						122	9								
10	3131	2381	-0-	-750	-0-	59	1	2199	2	Y	112	118	1		32
						123	9								
11	3030	2339	-0-	-691	-0-	59	1	2162	2	Y	107	117	1		22
						118	9								
12	2790 #	2499	-0-	-291	-0-	59	1	2351	2	Y	81	95	1		8
						89	9								
01	2790 #	2481	-0-	-309	-0-	59	1	2270	2	Y	138	119	1		27
						152	9								
02	2184 #	1776	-0-	-408	-0-	59	1	1610	2	Y	97	94	1		30
						107	9								
-----															
GAINES (7700)			33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
MORGAN			WELL #: 1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
-----															
GARCIA (FROST -A-)			33954 080		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR					
12TH MAN ENERGY, LLC			953784												
GARCIA, T.			WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GARCIA (GARCIA VII)			33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GARCIA (SOLIS)			33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



GARCIA (SOLIS)		//CONT.// 33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STRATA OPERATING, INC.		825445														
GUZMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

12TH MAN ENERGY, LLC		953784														
GARCIA, T.		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
12TH MAN ENERGY, LLC		953784														
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
GARCIA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020												

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
SEMME		WELL #: 1ST		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772				
09	6960 X	5656	-0-	-1304	-0-	153	1	5401	3	N	93	215
						102	9					
10	7037 X	5872	-0-	-1165	-0-	158	1	5606	3	N	98	129
						108	9					
11	6540 X	5516	-0-	-1024	-0-	150	1	5261	3	N	95	224
						105	9					
12	6541 X	5515	-0-	-1026	-0-	155	1	5246	3	N	104	140
						114	9					
01	6386 X	5436	-0-	-950	-0-	155	1	5150	3	N	119	259
						131	9					
*02	5292 X	4644	-0-	-648	-0-	140	1	4398	3	N	96	167
						106	9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175									
SHEERIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286019		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	5250 X	4982	-0-	-268	-0-	18	1 4712 3	N	229	184 1	411
10	5208 X	4578	-0-	-630	-0-	252	9 19 1 4322 3	N	215	370 1	256
11	5040 X	4172	-0-	-868	-0-	237	9 30 1 3937 3	N	186	185 1	257
12	5208 X	4350	-0-	-858	-0-	205	9 31 1 3963 3	N	324		581
01	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	356	9 31 1 5235 3	N	200	374 1	407
*02	4648 X	3812	-0-	-836	-0-	220	9 28 1 3561 3	N	203	187 1	423
						223	9				
-----											
VILLA		WELL #: 1		RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206			
09	45905 X	45905	-0-	-0-	-0-	243	1 45648 3	N	13		175
10	45900 X	45900	-0-	-0-	-0-	14	9 45827 3	N	66	184 1	57
11	42852 X	42852	-0-	-0-	-0-	240	1 42600 3	N	11		68
12	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	12	9 248 1 42983 3	N	99		167
01	42003 X	42003	-0-	-0-	-0-	109	9 248 1 41678 3	N	70		237
*02	36531 X	36531	-0-	-0-	-0-	224	1 36294 3	N	12	187 1	62
						13	9				
-----											
KALER ENERGY CORP.		450261		RRCID -> 243660		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978			
SEMMEAS A		WELL #: 2									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 161860		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536			
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1									
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	122	1 761 3	N	-0-		52
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	62	1 264 3	N	-0-		52
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	81	1 586 3	N	-0-		52
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1 865 3	N	-0-		52
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1 500 3	N	-0-		52
02	532 N	340	-0-	-192	-0-	24	1 316 3	N	-0-		52
-----											
STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482			
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	567	1 8457 3	N	168	182 1	436
10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	185	9 585 1 9540 3	N	217	373 1	280
11	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	239	9 520 1 9080 3	N	190	188 1	282
12	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	209	9 570 1 9651 3	N	186		468
01	10354 X	8959	-0-	-1395	-0-	205	9 489 1 8316 3	N	140	185 1	423
02	9352 X	7040	-0-	-2312	-0-	154	9 515 1 6339 3	N	169	182 1	410
						186	9				

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	461 1	453 3	N	9			89
						10 9						
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	468 1	589 3	N	6			95
						7 9						
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	459 1	682 3	N	12			107
						13 9						
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	475 1	495 3	N	2			109
						2 9						
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	570 1	531 3	N	-0-			109
02	1064 N	1015	-0-	-49	-0-	271 1	725 3	N	17			126
						19 9						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652			
09	2190 X	1917	-0-	-273	-0-	119 1	1769 3	N	26			131
						29 9						
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	131 1	2141 3	N	8			139
						9 9						
11	2040 X	2006	-0-	-34	-0-	109 1	1894 3	N	3			142
						3 9						
12	2108 X	1811	-0-	-297	-0-	99 1	1680 3	N	29			171
						32 9						
01	2294 X	1559	-0-	-735	-0-	85 1	1441 3	N	30			201
						33 9						
02	1876 N	1682	-0-	-194	-0-	122 1	1503 3	N	52	184 1		69
						57 9						

SEMMES		WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977			
09	2070 N	1226	-0-	-844	-0-	63 1	1113 3	N	45			171
						50 9						
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	84 1	1559 3	N	52			223
						57 9						
11	1560 N	898	-0-	-662	-0-	47 1	848 3	N	3	182 1		44
						3 9						
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	108 1	1771 3	N	-0-			44
01	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	165 1	2696 3	N	-0-			44
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	110 1	1906 3	N	58			102
						64 9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544			
09	3240 X	3170	-0-	-70	-0-	152 1	2688 3	N	300	366 1		147
						330 9						
10	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	123 1	2283 3	N	183	183 1		147
						201 9						
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	163 1	2964 3	N	116			263
						128 9						
12	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	182 1	2999 3	N	-0-	189 1		74
01	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	161 1	2636 3	N	171	191 1		54
						188 9						
02	3052 X	2741	-0-	-311	-0-	142 1	2476 3	N	112			166
						123 9						

SEMMES		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
SHEERIN "B"			WELL #: 2		RRCID -> 242013			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	99	1	1747	3	N	36			271
						40	9							
10	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	92	1	1709	3	N	30			301
						33	9							
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	3	N	30	183	1	148
						33	9							
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	1975	3	N	70			218
						77	9							
01	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	96	1	1573	3	N	45	179	1	84
						50	9							
02	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	89	1	1540	3	N	27			111
						30	9							
-----														
SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776			
09	8160 X	7556	-0-	-604	-0-	467	1	6969	3	N	109	189	1	101
						120	9							
10	8308 X	7552	-0-	-756	-0-	429	1	6996	3	N	115			216
						127	9							
11	7530 X	6687	-0-	-843	-0-	356	1	6210	3	N	110	184	1	142
						121	9							
12	7812 X	7788	-0-	-24	-0-	426	1	7204	3	N	144			286
						158	9							
01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	448	1	7623	3	N	144	372	1	58
						158	9							
02	7056 X	5860	-0-	-1196	-0-	428	1	5264	3	N	153			211
						168	9							
-----														
STARR PRODUCE COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 242849			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534			
09	10470 X	8315	-0-	-2155	-0-	510	1	7605	3	N	182	184	1	218
						200	9							
10	10819 X	9704	-0-	-1115	-0-	549	1	8949	3	N	187	183	1	222
						206	9							
11	10470 X	9942	-0-	-528	-0-	526	1	9183	3	N	212	184	1	250
						233	9							
12	10416 X	9607	-0-	-809	-0-	516	1	8733	3	N	325	375	1	200
						358	9							
01	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	585	1	9960	3	N	295	367	1	128
						325	9							
02	9268 X	8463	-0-	-805	-0-	619	1	7615	3	N	208	184	1	152
						229	9							
-----														
GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 244186			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614			
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	76	1	195	3	N	12			226
						13	9							
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	108	1	194	3	N	23			249
						25	9							
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	195	3	N	28			277
						31	9							
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	122	1	190	3	N	23	179	1	121
						25	9							
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	108	1	179	3	N	34	40	1	115
						37	9							
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	105	1	110	3	N	17			132
						19	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	870 N	615	-0-	-255	-0-	39	1	576	3	N	-0-	24
10	868 N	568	-0-	-300	-0-	33	1	532	3	N	3	27
						3	9					
11	780 N	428	-0-	-352	-0-	23	1	405	3	N	-0-	27
12	651 N	339	-0-	-312	-0-	19	1	320	3	N	-0-	27
01	558 N	198	-0-	-360	-0-	11	1	187	3	N	-0-	27
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	3	N	-0-	27
-----												
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674			
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-	203
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	-0-	203
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-	203
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	N	21	39
						23	9					
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	31	1	502	3	N	-0-	39
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	N	-0-	39
-----												
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192			
09	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	149	1	2630	3	N	39	211
						43	9					
10	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	158	1	2933	3	N	30	241
						33	9					
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	160	1	2896	3	N	37	94
						41	9				184	1
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	183	1	3002	3	N	40	134
						44	9					
01	3131 X	2978	-0-	-153	-0-	168	1	2752	3	N	53	187
						58	9					
02	2884 X	2382	-0-	-502	-0-	127	1	2214	3	N	37	44
						41	9				180	1
-----												
SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 249873		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206			
09	2550 X	2211	-0-	-339	-0-	118	1	2080	3	N	12	211
						13	9					
10	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	116	1	2159	3	N	109	137
						120	9				183	1
11	2580 X	2296	-0-	-284	-0-	118	1	2139	3	N	35	172
						39	9					
12	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	135	1	2220	3	N	179	167
						197	9				184	1
01	2387 X	2281	-0-	-106	-0-	129	1	2108	3	N	40	207
						44	9					
02	2156 N	1882	-0-	-274	-0-	100	1	1736	3	N	42	64
						46	9				185	1

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250835		COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	404	1	7120	3	N	70				281
10	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	394	1	7326	3	N	60	182	1		159
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	384	1	6968	3	N	64				223
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	416	1	6836	3	N	61	180	1		104
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	402	1	6561	3	N	84				188
02	6328 X	5878	-0-	-450	-0-	317	1	5506	3	N	50				238
						55	9								
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251124		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768						
09	3570 X	364	-0-	-3206	-0-	23	1	341	3	N	-0-				271
10	3565 X	521	-0-	-3044	-0-	30	1	491	3	N	-0-				271
11	2460 X	359	-0-	-2101	-0-	19	1	333	3	N	6	183	1		94
12	1674 X	491	-0-	-1183	-0-	27	1	464	3	N	-0-				94
01	812 X	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	3	N	-0-				94
*02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	3	N	1				95
						1	9								
STARRPRO MINERALS C		WELL #: 1		RRCID -> 252111		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208						
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	53	1	929	3	N	20				162
10	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	57	1	1055	3	N	35				197
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	928	3	N	5				202
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	72	1	1177	3	N	28	181	1		49
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	31	9	1103	3	N	1				50
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	3	N	10				60
						1	9								
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254152		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528						
09	3750 X	2743	-0-	-1007	-0-	169	1	2522	3	N	47				151
10	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	192	1	3123	3	N	81				232
11	3870 X	3402	-0-	-468	-0-	182	1	3169	3	N	46	178	1		100
12	3999 X	3419	-0-	-580	-0-	190	1	3208	3	N	19				119
01	3999 X	3413	-0-	-586	-0-	183	1	3113	3	N	106	176	1		49
02	3164 X	2344	-0-	-820	-0-	175	1	2151	3	N	16				65
						18	9								
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254293		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660						
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	-0-				189
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	41	1	760	3	N	-0-				189
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	3	N	-0-				189
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	3	N	-0-				189
01	806 N	678	-0-	-128	-0-	39	1	639	3	N	-0-				189
02	1064 N	703	-0-	-361	-0-	38	1	665	3	N	-0-				189



-----  
 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5342	-0-	-388	-0-	738 1	4604 3	N	-0-			236
10	5208 X	4392	-0-	-816	-0-	836 1	3542 3	N	13			249
						14 9						
11	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	721 1	5241 3	N	125	176 1		198
						138 9						
12	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	327 1	5938 3	N	72	179 1		91
						79 9						
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	265 1	5144 3	N	159	186 1		64
						175 9						
02	5684 X	4623	-0-	-1061	-0-	323 1	4245 3	N	50			114
						55 9						

-----  
 BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	313 1	5514 3	N	12			186
						13 9						
10	5208 X	5066	-0-	-142	-0-	256 1	4762 3	N	44	183 1		47
						48 9						
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	259 1	4695 3	N	18			65
						20 9						
12	6045 X	3813	-0-	-2232	-0-	218 1	3574 3	N	19			84
						21 9						
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	352 1	5748 3	N	55			139
						61 9						
02	5460 X	5338	-0-	-122	-0-	288 1	5003 3	N	43			182
						47 9						

-----												
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	3030 X	2628	-0-	-402	-0-	138	1	2436	3	N	49	114
						54	9					
10	3131 X	2659	-0-	-472	-0-	134	1	2486	3	N	35	149
						39	9					
11	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	144	1	2616	3	N	33	182
						36	9					
12	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	134	1	2203	3	N	32	214
						35	9					
01	2728 X	2114	-0-	-614	-0-	119	1	1947	3	N	44	74
						48	9			184	1	
02	2604 X	2306	-0-	-298	-0-	124	1	2154	3	N	25	99
						28	9					

-----												
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984												
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950												
-----												
09	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	1670	1	29457	3	N	280	256
						308	9				372	1
10	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	1557	1	28919	3	N	252	325
						277	9				183	1
11	26932 X	26932	-0-	-0-	-0-	1392	1	25244	3	N	269	413
						296	9				181	1
12	32488 X	26634	-0-	-5854	-0-	1509	1	24792	3	N	303	162
						333	9				554	1
01	32488 X	25543	-0-	-6945	-0-	1456	1	23788	3	N	272	247
						299	9				187	1
02	29344 X	23584	-0-	-5760	-0-	1274	1	22143	3	N	152	214
						167	9				185	1

-----												
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524												
-----												
09	2610 X	2510	-0-	-100	-0-	342	1	2133	3	N	32	129
						35	9					
10	2697 X	2457	-0-	-240	-0-	463	1	1961	3	N	30	159
						33	9					
11	2610 X	1959	-0-	-651	-0-	234	1	1705	3	N	18	177
						20	9					
12	2604 X	2046	-0-	-558	-0-	106	1	1916	3	N	22	199
						24	9					
01	2604 X	2058	-0-	-546	-0-	97	1	1893	3	N	62	86
						68	9				175	1
02	2352 X	1986	-0-	-366	-0-	139	1	1818	3	N	26	112
						29	9					

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2804	-0-	-646	-0-	150	1	2640	3	N	13	182
10	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	14	9	2894	3	N	22	204
11	3390 X	3231	-0-	-159	-0-	156	1	3041	3	N	20	224
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	24	9	3106	3	N	22	181 1 65
01	3069 X	1791	-0-	-1278	-0-	168	1	1670	3	N	17	82
02	3024 X	2316	-0-	-708	-0-	22	9	2174	3	N	15	97

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	3	N	32	182 1 42
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	35	9	1934	3	N	35	77
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	119	1	1782	3	N	37	114
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	39	9	1543	3	N	43	157
01	1953 N	1547	-0-	-406	-0-	102	1	1424	3	N	35	192
02	1764 N	1304	-0-	-460	-0-	41	9	1190	3	N	15	180 1 27

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	471	-0-	-339	-0-	23	1	398	3	N	45	139
10	837 N	739	-0-	-98	-0-	50	9	664	3	N	35	174
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	N	42	216
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	9	812	3	N	30	179 1 67
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	35	1	665	3	N	34	101
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	46	9	570	3	N	41	142

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS 'C1'		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	265490	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8114 - 8412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1708	3	N	59			355
						65	9							
10	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	80	1	1478	3	N	84	303	1	136
						92	9							
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	3	N	93			229
						102	9							
12	1922 N	1478	-0-	-444	-0-	79	1	1305	3	N	85	180	1	134
						94	9							
01	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	78	1	1273	3	N	87	180	1	41
						96	9							
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	3	N	71			112
						78	9							
-----														
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		5	RRCID ->	266193	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530		
09	7380 X	6719	-0-	-661	-0-	350	1	6178	3	N	174			536
						191	9							
10	7347 X	7104	-0-	-243	-0-	353	1	6558	3	N	175	371	1	340
						193	9							
11	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	360	1	6531	3	N	157			497
						173	9							
12	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	416	1	6832	3	N	196	553	1	140
						216	9							
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	423	1	6902	3	N	176	188	1	128
						194	9							
02	6580 X	3951	-0-	-2629	-0-	209	1	3629	3	N	103			231
						113	9							
-----														
STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	267996	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8126 - 8424		
09	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	81	1	1433	3	N	45			341
						50	9							
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	3	N	42	184	1	199
						46	9							
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	3	N	47	184	1	62
						52	9							
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	3	N	50			112
						55	9							
01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	89	1	1449	3	N	49			161
						54	9							
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-	69	1	1192	3	N	47			208
						52	9							
-----														
STARRPRO MINERALS G		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 - 8442		
09	6030 X	4880	-0-	-1150	-0-	258	1	4544	3	N	71			345
						78	9							
10	5735 X	4385	-0-	-1350	-0-	222	1	4131	3	N	29	183	1	191
						32	9							
11	5550 X	4063	-0-	-1487	-0-	209	1	3797	3	N	52			243
						57	9							
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	314	1	5158	3	N	84	191	1	136
						92	9							
01	5053 X	4470	-0-	-583	-0-	255	1	4164	3	N	46			182
						51	9							
02	4564 X	4087	-0-	-477	-0-	218	1	3795	3	N	67	187	1	62
						74	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1020 N	754	-0-	-266	-0-	39 1	24 9	691 3	N	22		248
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	37 1	22 9	696 3	N	20		268
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39 1	30 9	703 3	N	27	184 1	111
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	47 1	18 9	767 3	N	16		127
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44 1	30 9	718 3	N	27		154
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	40 1	13 9	687 3	N	12		166

GARNER RANCH (OLMOS)				34020 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17996				N	NO RPT		-0-

GARNER, J. N. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	111 1		468 3	N	-0-		-0-	
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	96 1		466 3	N	-0-		-0-	
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	173 1		358 3	N	-0-		-0-	
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	76 1		419 3	N	-0-		-0-	
01	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	151 1		306 3	N	-0-		-0-	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-				N	NO RPT		-0-	

GARZA (CONSOLIDATED)				34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA L.		WELL #:		2	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556
09	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	50 1		397 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	7 1		541 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	347	-0-	-253 B	-0-	36 1		311 2	Y	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	41 1		619 2	Y	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	57 1		686 2	Y	-0-		-0-
*02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	93 1		533 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.				WELL #:	11	RRCID ->	175958	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9984 - 10532
09	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	11 1		83 2	Y	-0-		1	
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	2 1		174 2	Y	-0-		1	
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	14 1		240 2	Y	-0-		1	
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	16 1		240 2	Y	-0-		1	
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	19 1		228 2	Y	-0-		1	
*02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	33 1		188 2	Y	-0-		1	

GARZA, L.				WELL #:	12	RRCID ->	177716	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 10527
09	5790 X	4033	-0-	-1757 B	-0-	455 1		3578 2	Y	-0-		10	
10	5983 X	3482	-0-	-2501 B	-0-	45 1		3437 2	Y	-0-		10	
11	6790 X	6790	-0-	-0- B	-0-	378 1		6412 2	Y	-0-		10	
12	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	345 1		5262 2	Y	-0-		10	
01	4154 X	3139	-0-	-1015 B	-0-	243 1		2896 2	Y	-0-		10	
02	6328 X	5653	-0-	-675 B	-0-	841 1		4812 2	Y	-0-		10	

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
GARZA, L.		WELL #:		13	RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37					44
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
-----																
GARZA, L.		WELL #:		15	RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951							
09	1020 X	746	-0-	-274 B	-0-	84	1	662	2	Y	-0-					8
10	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	16	1	1211	2	Y	-0-					8
11	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	67	1	1144	2	Y	-0-					8
12	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-					8
01	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	96	1	1142	2	Y	-0-					8
*02	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	173	1	990	2	Y	-0-					8
-----																
GARZA, L.		WELL #:		16	RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080							
09	660 N	535	-0-	-125 B	-0-	60	1	475	2	Y	-0-					8
10	682 N	504	-0-	-178 B	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					8
11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					8
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	47	1	717	2	Y	-0-					8
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					8
02	644 N	639	-0-	-5 B	-0-	95	1	544	2	Y	-0-					8
-----																
GARZA, L.		WELL #:		18	RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554							
09	540 N	375	-0-	-165 B	-0-	42	1	333	2	Y	-0-					1
10	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					1
11	540 N	487	-0-	-53 B	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					1
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					1
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					1
*02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	67	1	384	2	Y	-0-					1
-----																
GARZA, L.		WELL #:		17	RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074							
09	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	34	-0-	-134 B	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, L.		WELL #:		20	RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200							
09	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	35	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	44	1	529	2	Y	-0-					-0-
*02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	72	1	412	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA, L.		WELL #:		21	RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977							
09	420 N	319	-0-	-101 B	-6702	36	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	410	-0-	-55 B	-6702	5	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	471	-0-	21 B	-6681	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	375	-0-	34 B	-6647	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	270	-0-	-133 B	-6647	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	314	-0-	-106 B	-6647	47	1	267	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	300 N	197	-0-	-103 B	-0-	22	1	175	2	Y	-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	5	1	357	2	Y	-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	Y	-0-
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	24	1	365	2	Y	-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	24	1	284	2	Y	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	50	1	287	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
09	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	14	1	107	2	Y	-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	3	1	211	2	Y	-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	12	1	197	2	Y	-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	Y	-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	16	1	193	2	Y	-0-
*02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	30	1	170	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
09	2400 N	1847	-0-	-553 B	-0-	208	1	1639	2	Y	-0-
10	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	36	1	2814	2	Y	-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	169	1	2869	2	Y	-0-
12	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	180	1	2738	2	Y	-0-
01	2852 N	2814	-0-	-38 B	-0-	218	1	2596	2	Y	-0-
02	2604 X	2355	-0-	-249 B	-0-	350	1	2005	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
09	540 N	361	-0-	-179 B	-0-	41	1	320	2	Y	-0-
10	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	6	1	437	2	Y	-0-
11	540 N	482	-0-	-58 B	-0-	27	1	455	2	Y	-0-
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	30	1	456	2	Y	-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	37	1	441	2	Y	-0-
02	448 N	428	-0-	-20 B	-0-	64	1	364	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
-----											
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
09	1410 N	937	-0-	-473 B	-0-	106	1	831	2	Y	-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	23	1	1804	2	Y	-0-
11	1350 N	1294	-0-	-56 B	-0-	72	1	1222	2	Y	-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	79	1	1204	2	Y	-0-
01	1488 N	1107	-0-	-381 B	-0-	86	1	1021	2	Y	-0-
02	1204 N	1064	-0-	-140 B	-0-	158	1	906	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
09	390 N	345	-0-	-45 B	-33631	39	1	306	2	Y	-0-
10	527 N	421	-0-	-106 B	-33631	5	1	416	2	Y	-0-
11	480 N	501	-0-	21 B	-33610	28	1	473	2	Y	-0-
12	372 N	507	-0-	135 B	-33475	31	1	476	2	Y	-0-
01	434 N	504	-0-	70 B	-33405	39	1	465	2	Y	-0-
02	476 N	429	-0-	-47 B	-33405	64	1	365	2	Y	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L		WELL #:		35	RRCID -> 207400		COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10687 - 11288
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2730 X	1617	-0-	-1113 B	-0-	182 1	1435 2	Y	-0-		2
10		2776 X	2776	-0-	-0- B	-0-	35 1	2741 2	Y	-0-		2
11		2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	156 1	2646 2	Y	-0-		2
12		2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	167 1	2546 2	Y	-0-		2
01		2790 X	2498	-0-	-292 B	-0-	193 1	2305 2	Y	-0-		2
02		2604 X	2328	-0-	-276 B	-0-	346 1	1982 2	Y	-0-		2

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID -> 208680		COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10655 - 10694
09		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	82 1	642 2	Y	-0-		2
10		1085 N	671	-0-	-414 B	-0-	9 1	662 2	Y	-0-		2
11		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	65 1	1108 2	Y	-0-		2
12		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	67 1	1015 2	Y	-0-		2
01		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	80 1	957 2	Y	-0-		2
02		1008 N	909	-0-	-99 B	-0-	135 1	774 2	Y	-0-		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONTRAST ENERGY, LLC		173799										
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 262502		COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9331 - 14307
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	168 1	1349 2	Y	156	75 1	163
10	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	1923	209 1	1589 2	Y	114	83 1	194
11	DLQ	G-10	1750	-0-	1750	3673	202 1	1450 2	Y	89	165 1	118
12	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	5492	237 1	1483 2	Y	90	88 1	120
01		3000 N	1369	-0-	-1631	3861	136 1	1202 2	Y	28	77 1	71
*02		2800 N	1289	-0-	-1511	2350	148 1	1058 2	Y	75	78 1	68

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 262738		COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9479 - 15556
09		3090 X	2320	-0-	-770	-0-	230 1	1853 2	Y	215	102 1	210
10	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	2185	237 1	1805 2	Y	130	94 1	246
11	DLQ	G-10	2023	-0-	2023	4208	234 1	1676 2	Y	103	188 1	161
12	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	6133	249 1	1563 2	Y	103	91 1	173
01		7934 X	1801	-0-	-6133	-0-	179 1	1578 2	Y	40	102 1	111
02		1876 N	1766	-0-	-110	-0-	204 1	1463 2	Y	90	104 1	97

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 268687		COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883																
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		8940 X	8248	-0-	-692	-0-	1638	1	6241	2	Y	324	324	0	1 1	12
							13	4	356	9						
10		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	1607	1	6405	2	Y	401	397	0		16
							10	4	441	9						
11		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	1549	1	6226	2	Y	379	380	0	1 1	14
							16	4	417	9						
12		9455 X	8958	-0-	-497	-0-	1772	1	6682	2	Y	446	444	0		16
							13	4	491	9						
01		8525 X	8436	-0-	-89	-0-	1111	1	6891	2	Y	378	379	0		15
							18	4	416	9						
02		7700 X	5577	-0-	-2123	-0-	670	1	4672	2	Y	195	201	0		9
							20	4	215	9						
GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110																
09		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	118	1	4630	2	Y	480	480	0	1 1	18
							12	4	528	9						
10		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	118	1	3869	2	Y	498	496	0		20
							7	4	548	9						
11		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	97	1	3827	2	Y	502	502	0	1 1	19
							11	4	552	9						
12		5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	98	1	3907	2	Y	550	549	0		20
							11	4	605	9						
01		5766 X	4719	-0-	-1047	-0-	102	1	4036	2	Y	515	514	0		21
							14	4	567	9						
02		4928 X	3060	-0-	-1868	-0-	62	1	2581	2	Y	367	370	0		18
							13	4	404	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1287		RRCID -> 258924		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8726 - 13050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05-D		WELL #: 102		RRCID -> 258925		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8981 - 13444						
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	192	1	3290	2	Y	102	105	0			8
						8	4	112	9							
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	195	1	3254	2	Y	90	90	0			8
						5	4	99	9							
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	211	1	3688	2	Y	97	93	0	1	1	11
						13	4	107	9							
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	190	1	3627	2	Y	95	97	0			9
						4	4	105	9							
01	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	185	1	3295	2	Y	87	87	0			9
						8	4	96	9							
02	3752 X	2410	-0-	-1342	-0-	82	1	2260	2	Y	44	49	0			4
						20	4	48	9							
-----																
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1001		RRCID -> 259226		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8810 - 14372						
09	5220 X	4075	-0-	-1145	-0-	167	1	3811	2	Y	79	73	0	1	1	5
						10	4	87	9							
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	11	15	0			1
						1	4	12	9							
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							
12	4619 X	1821	-0-	-2798	-0-	84	1	1704	2	Y	28	28	0			1
						2	4	31	9							
01	4557 X	3135	-0-	-1422	-0-	152	1	2918	2	Y	53	52	0			2
						7	4	58	9							
02	3808 X	3715	-0-	-93	-0-	117	1	3362	2	Y	184	179	0			7
						34	4	202	9							
-----																
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 1		RRCID -> 259366		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9391 - 14332						
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	108	1	2460	2	Y	33	34	0			2
						6	4	36	9							
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	131	1	2881	2	Y	57	56	0			3
						5	4	63	9							
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	87	84	0	1	1	5
						2	4	96	9							
12	2697 X	1483	-0-	-1214	-0-	64	1	1293	2	Y	114	113	0			6
						1	4	125	9							
01	3069 X	1124	-0-	-1945	-0-	52	1	987	2	Y	75	78	0			3
						2	4	83	9							
02	2772 X	596	-0-	-2176	-0-	19	1	539	2	Y	30	32	0			1
						5	4	33	9							
-----																
GATES 09 ROSE B		WELL #: 2023		RRCID -> 259374		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 9122 - 14689						
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	197 1	3361 2	Y	293	300 0	24	
						10 4	322 9					
10	4805 X	4506	-0-	-299	-0-	233 1	3894 2	Y	337	330 0	31	
						8 4	371 9					
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	202 1	3522 2	Y	190	197 0	23	
						13 4	209 9			1 1		
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	236 1	4509 2	Y	189	195 0	17	
						6 4	208 9					
01	4495 X	4351	-0-	-144	-0-	221 1	3930 2	Y	172	172 0	17	
						11 4	189 9					
02	4060 X	3537	-0-	-523	-0-	119 1	3271 2	Y	105	112 0	10	
						31 4	116 9					
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712												
09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	215 1	4910 2	Y	122	114 0	7	
						13 4	134 9			1 1		
10	5146 X	1746	-0-	-3400	-0-	73 1	1595 2	Y	69	72 0	4	
						2 4	76 9					
11	5730 X	1512	-0-	-4218	-0-	63 1	1301 2	Y	133	130 0	7	
						2 4	146 9					
12	5921 X	1558	-0-	-4363	-0-	67 1	1345 2	Y	132	133 0	6	
						1 4	145 9					
01	5921 X	1420	-0-	-4501	-0-	64 1	1232 2	Y	110	112 0	4	
						3 4	121 9					
02	4928 X	1483	-0-	-3445	-0-	41 1	1272 2	Y	140	138 0	6	
						16 4	154 9					
-----												
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
09	7110 X	2050	-0-	-5060	-0-	393 1	1496 2	Y	144	144 0	5	
						3 4	158 9					
10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	417 1	1661 2	Y	100	101 0	4	
						2 4	110 9					
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	342 1	1375 2	Y	59	61 0	2	
						3 4	65 9					
12	6045 X	1459	-0-	-4586	-0-	294 1	1109 2	Y	49	49 0	2	
						2 4	54 9					
01	6045 X	1952	-0-	-4093	-0-	261 1	1622 2	Y	58	58 0	2	
						5 4	64 9					
*02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	252 1	1755 2	Y	63	62 0	3	
						7 4	69 9					
-----												
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325												
09	6000 X	4100	-0-	-1900	-0-	99 1	3876 2	Y	108	108 0	4	
						6 4	119 9					
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	126 1	4138 2	Y	152	150 0	6	
						6 4	167 9					
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	110 1	4292 2	Y	142	142 0	5	
						9 4	156 9			1 1		
12	7471 X	4921	-0-	-2550	-0-	115 1	4581 2	Y	197	195 0	7	
						8 4	217 9					
01	7471 X	4080	-0-	-3391	-0-	96 1	3787 2	Y	171	171 0	7	
						9 4	188 9					
02	4256 X	2930	-0-	-1326	-0-	66 1	2741 2	Y	102	104 0	5	
						11 4	112 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																	
09	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	349	1	13721	2	Y	468	468	0	2	1	17
							25	4	515	9							
10	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	382	1	12535	2	Y	546	541	0			22
							18	4	601	9							
11	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	308	1	12089	2	Y	559	557	0	3	1	21
							27	4	615	9							
12	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	358	1	14256	2	Y	568	568	0	1	1	20
							24	4	625	9							
01	15097	X	12939	-0-	-2158	-0-	305	1	12066	2	Y	488	488	0			20
							31	4	537	9							
02	13636	X	4616	-0-	-9020	-0-	103	1	4289	2	Y	188	199	0			9
							17	4	207	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092																	
09	9240	X	7150	-0-	-2090	-0-	157	1	6183	2	Y	720	716	0	1	1	27
							18	4	792	9							
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	193	1	6353	2	Y	717	715	0			29
							12	4	789	9							
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	142	1	5557	2	Y	784	782	0	1	1	30
							16	4	862	9							
12	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	152	1	6064	2	Y	766	769	0			27
							16	4	843	9							
01	7378	X	7368	-0-	-10	-0-	159	1	6289	2	Y	817	810	0			34
							21	4	899	9							
02	6664	X	4676	-0-	-1988	-0-	95	1	3938	2	Y	566	572	0			28
							20	4	623	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162																	
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	130	1	5081	2	Y	260	262	0	1	1	10
							10	4	286	9							
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	151	1	4956	2	Y	253	253	0			10
							7	4	278	9							
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	89	1	3509	2	Y	413	406	0	1	1	16
							10	4	454	9							
12	7037	X	2405	-0-	-4632	-0-	52	1	2084	2	Y	240	247	0			9
							5	4	264	9							
01	6417	X	3764	-0-	-2653	-0-	87	1	3459	2	Y	189	190	0			8
							10	4	208	9							
*02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	114	1	4753	2	Y	506	489	0			25
							23	4	557	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	143	1	3257	2	Y	177	203	0			11
						9	4	195	9							
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	198	1	4347	2	Y	239	238	0			12
						7	4	263	9							
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	174	1	3614	2	Y	212	212	0	1	1	11
						6	4	233	9							
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	131	1	2659	2	Y	146	150	0			7
						3	4	161	9							
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	163	1	3134	2	Y	133	135	0			5
						7	4	146	9							
*02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	2	Y	96	97	0			4
						33	4	106	9							
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262																
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	90	1	3508	2	Y	189	191	0			7
						7	4	208	9							
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	114	1	3716	2	Y	198	197	0			8
						5	4	218	9							
11	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	177	1	6952	2	Y	524	511	0	1	1	20
						17	4	576	9							
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	158	1	6301	2	Y	491	493	0			18
						13	4	540	9							
01	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	138	1	5469	2	Y	377	380	0			15
						16	4	415	9							
*02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	119	1	4966	2	Y	274	276	0			13
						21	4	301	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350																
09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	190	1	4350	2	Y	219	205	0	1	1	13
						12	4	241	9							
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	154	1	3368	2	Y	117	124	0			6
						5	4	129	9							
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	175	1	3637	2	Y	187	182	0	1	1	10
						6	4	206	9							
12	5270 X	3880	-0-	-1390	-0-	175	1	3542	2	Y	145	148	0			7
						3	4	160	9							
01	5084 X	3826	-0-	-1258	-0-	175	1	3369	2	Y	249	246	0			10
						8	4	274	9							
02	4480 X	3129	-0-	-1351	-0-	76	1	2532	2	Y	439	431	0			18
						38	4	483	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		5400 X	4208	-0-	-1192	-0-	90 1	3512 2	541	539 0	Y	541	539 0	1 1	21
							11 4	595 9							
10		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	99 1	3252 2	545	544 0	Y	545	544 0		22
							7 4	600 9							
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	96 1	3761 2	441	445 0	Y	441	445 0	1 1	17
							10 4	485 9							
12		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	161 1	6395 2	565	562 0	Y	565	562 0		20
							13 4	622 9							
01		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	118 1	4672 2	407	410 0	Y	407	410 0		17
							14 4	448 9							
02		4060 X	3247	-0-	-813	-0-	67 1	2785 2	346	346 0	Y	346	346 0		17
							14 4	381 9							
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978															
09		7200 X	3665	-0-	-3535	-0-	189 1	3229 2	216	219 0	Y	216	219 0		17
							9 4	238 9							
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	269 1	4491 2	306	295 0	Y	306	295 0		28
							8 4	337 9							
11		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	274 1	4789 2	231	230 0	Y	231	230 0	1 1	28
							18 4	254 9							
12		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	386 1	7386 2	239	244 0	Y	239	244 0	1 1	22
							10 4	263 9							
01		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	385 1	6851 2	240	238 0	Y	240	238 0		24
							18 4	264 9							
*02		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	190 1	5219 2	189	194 0	Y	189	194 0		19
							50 4	208 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827															
09		4680 X	4021	-0-	-659	-0-	88 1	3436 2	443	441 0	Y	443	441 0	1 1	17
							10 4	487 9							
10		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	104 1	3421 2	496	493 0	Y	496	493 0		20
							7 4	546 9							
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	81 1	3184 2	478	479 0	Y	478	479 0	1 1	18
							9 4	526 9							
12		4743 X	4507	-0-	-236	-0-	95 1	3787 2	558	556 0	Y	558	556 0		20
							11 4	614 9							
01		4743 X	4622	-0-	-121	-0-	99 1	3902 2	553	550 0	Y	553	550 0		23
							13 4	608 9							
02		3752 X	2769	-0-	-983	-0-	55 1	2314 2	352	358 0	Y	352	358 0		17
							13 4	387 9							
-----															
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
09		4260 X	3861	-0-	-399	-0-	82 1	3207 2	511	511 0	Y	511	511 0	1 1	20
							10 4	562 9							
10		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	94 1	3086 2	564	561 0	Y	564	561 0		23
							7 4	620 9							
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	77 1	3012 2	547	548 0	Y	547	548 0	1 1	21
							9 4	602 9							
12		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	98 1	3887 2	562	563 0	Y	562	563 0		20
							10 4	618 9							
01		4557 X	4550	-0-	-7	-0-	97 1	3827 2	557	554 0	Y	557	554 0		23
							13 4	613 9							
02		3612 X	2793	-0-	-819	-0-	55 1	2312 2	375	379 0	Y	375	379 0		19
							13 4	413 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	3983	-0-	-1087	-0-	85	1	3360	2	Y	479	480	0	18
						11	4	527	9					
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	116	1	3827	2	Y	545	541	0	22
						8	4	600	9					
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2181	2	Y	272	283	0	10
						6	4	299	9			1	1	
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	98	1	3904	2	Y	546	536	0	20
						11	4	601	9					
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	103	1	4071	2	Y	534	532	0	22
						14	4	587	9					
02	4032 X	2898	-0-	-1134	-0-	59	1	2442	2	Y	350	355	0	17
						12	4	385	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	219	1	3737	2	Y	186	194	0	15
						9	4	205	9					
10	DLQ G-10	4091	-0-	4091	4091	215	1	3599	2	Y	245	238	0	22
						7	4	270	9					
11	DLQ G-10	3658	-0-	3658	7749	186	1	3252	2	Y	188	186	0	23
						13	4	207	9			1	1	
12	DLQ G-10	5436	-0-	5436	13185	258	1	4934	2	Y	215	218	0	20
						7	4	237	9					
01	19138 X	5953	-0-	-13185	-0-	306	1	5455	2	Y	162	166	0	16
						14	4	178	9					
*02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	116	1	3193	2	Y	65	75	0	6
						28	4	72	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	212	1	3618	2	Y	136	143	0	11
						8	4	150	9					
10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	231	1	3859	2	Y	213	205	0	19
						7	4	234	9					
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	188	1	3286	2	Y	134	136	0	16
						12	4	147	9			1	1	
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	209	1	3990	2	Y	338	323	0	31
						8	4	372	9					
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	223	1	3981	2	Y	279	282	0	28
						13	4	307	9					
*02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	151	1	4148	2	Y	235	240	0	23
						44	4	259	9					
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
09	3480 X	2648	-0-	-832	-0-	64	1	2529	2	Y	45	45	0	2
						5	4	50	9					
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	67	1	2204	2	Y	42	42	0	2
						3	4	46	9					
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	2	Y	41	41	0	2
						4	4	45	9					
12	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	60	1	2369	2	Y	53	53	0	2
						3	4	58	9					
01	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	55	1	2175	2	Y	50	50	0	2
						5	4	55	9					
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	Y	20	21	0	1
						7	4	22	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	491	-0-	491	491	14	1	385	2	Y	77	69	0	8
						7	4	85	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	2970	2	Y	199	187	0	12
						8	4	219	9					
10	6541 X	2322	-0-	-4219	-0-	93	1	2033	2	Y	175	178	0	9
						3	4	193	9					
11	6330 X	3824	-0-	-2506	-0-	167	1	3462	2	Y	173	172	0	9
						5	4	190	9			1	1	
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	215	1	4362	2	Y	140	142	0	7
						4	4	154	9					
01	3441 X	2918	-0-	-523	-0-	137	1	2633	2	Y	129	131	0	5
						6	4	142	9					
02	3556 X	3000	-0-	-556	-0-	94	1	2716	2	Y	147	146	0	6
						28	4	162	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	325	1	7411	2	Y	294	308	0	17
						20	4	323	9					
10	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	362	1	7935	2	Y	274	277	0	14
						13	4	301	9					
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	309	1	6429	2	Y	148	153	0	8
						10	4	163	9			1	1	
12	8339 X	6652	-0-	-1687	-0-	306	1	6198	2	Y	130	132	0	6
						5	4	143	9					
01	8618 X	4992	-0-	-3626	-0-	240	1	4633	2	Y	98	100	0	4
						11	4	108	9					
02	7784 X	6411	-0-	-1373	-0-	219	1	6059	2	Y	73	74	0	3
						53	4	80	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	336	1	7653	2	Y	262	306	0	15
						20	4	288	9					
10	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	369	1	8091	2	Y	334	332	0	17
						13	4	367	9					
11	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	375	1	7787	2	Y	310	309	0	16
						12	4	341	9					
12	9424 X	7740	-0-	-1684	-0-	350	1	7087	2	Y	270	272	0	13
						6	4	297	9			1	1	
01	8835 X	5576	-0-	-3259	-0-	262	1	5048	2	Y	231	235	0	9
						12	4	254	9					
02	7980 X	4525	-0-	-3455	-0-	142	1	4092	2	Y	226	226	0	9
						42	4	249	9					



-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		7440 X	6831	-0-	-609	-0-	271 1 16 4	6161 2 383 9		Y	348	413 0	1 1	21
10		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	415 1 16 4	9113 2 685 9		Y	623	612 0		32
11		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	592 1 19 4	12306 2 845 9		Y	768	756 0	3 1	41
12		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	589 1 12 4	11952 2 750 9		Y	682	689 0	1 1	33
01		9765 X	8693	-0-	-1072	-0-	397 1 19 4	7655 2 622 9		Y	565	576 0		22
02		8820 X	4772	-0-	-4048	-0-	143 1 47 4	4233 2 349 9		Y	317	326 0		13
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
09		4800 X	3355	-0-	-1445	-0-	136 1 8 4	3097 2 114 9		Y	104	97 0	1 1	6
10		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1293 2 141 9		Y	128	127 0		7
11		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	1026 2 76 9		Y	69	72 0		4
12		4154 X	1984	-0-	-2170	-0-	89 1 2 4	1814 2 79 9		Y	72	73 0		3
01		4154 X	2516	-0-	-1638	-0-	119 1 5 4	2287 2 105 9		Y	95	94 0		4
02		3136 X	1141	-0-	-1995	-0-	33 1 12 4	998 2 98 9		Y	89	89 0		4
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
09		3900 X	3388	-0-	-512	-0-	139 1 8 4	3153 2 88 9		Y	80	97 0		5
10		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	216 1 8 4	4735 2 206 9		Y	187	182 0		10
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	206 1 7 4	4284 2 155 9		Y	141	143 0	1 1	7
12		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	241 1 4 4	4882 2 273 9		Y	248	243 0		12
01		5177 X	4723	-0-	-454	-0-	220 1 10 4	4245 2 248 9		Y	225	228 0		9
02		4676 X	4423	-0-	-253	-0-	129 1 45 4	3873 2 376 9		Y	342	337 0		14
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
09		5880 X	3120	-0-	-2760	-0-	121 1 7 4	2741 2 251 9		Y	228	275 0		14
10		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	201 1 7 4	4408 2 315 9		Y	286	285 0		15
11		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	315 1 10 4	6546 2 272 9		Y	247	248 0	1 1	13
12		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	319 1 6 4	6465 2 268 9		Y	244	245 0		12
01		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	238 1 11 4	4594 2 239 9		Y	217	221 0		8
02		3976 X	2976	-0-	-1000	-0-	94 1 27 4	2703 2 152 9		Y	138	140 0		6

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE		
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	125 1	2858 2	Y	495	489 0	1 1	30	
							8 4	545 9						
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	127 1	2782 2	Y	552	553 0		29	
							4 4	607 9						
11		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	161 1	3340 2	Y	723	711 0	1 1	40	
							5 4	795 9						
12		12524 X	3503	-0-	-9021	-0-	135 1	2735 2	Y	574	586 0		28	
							2 4	631 9						
01		9672 X	3511	-0-	-6161	-0-	138 1	2666 2	Y	636	639 0		25	
							7 4	700 9						
02		4004 X	2929	-0-	-1075	-0-	69 1	2337 2	Y	443	450 0		18	
							36 4	487 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
09		4350 X	1426	-0-	-2924	-0-	46 1	1048 2	Y	299	294 0		18	
							3 4	329 9						
10		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	61 1	1344 2	Y	348	348 0		18	
							2 4	383 9						
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	86 1	1791 2	Y	214	220 0		12	
							3 4	235 9						
12		2542 X	1800	-0-	-742	-0-	76 1	1526 2	Y	179	182 0		9	
							1 4	197 9						
01		1798 X	1370	-0-	-428	-0-	59 1	1147 2	Y	146	149 0		6	
							3 4	161 9						
02		1988 X	1508	-0-	-480	-0-	50 1	1402 2	Y	39	43 0		2	
							13 4	43 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
09		2550 X	2004	-0-	-546	-0-	46 1	1804 2	Y	136	136 0		5	
							4 4	150 9						
10		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	54 1	1780 2	Y	135	135 0		5	
							3 4	149 9						
11		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	44 1	1697 2	Y	189	187 0		7	
							4 4	208 9						
12		2263 X	2211	-0-	-52	-0-	48 1	1927 2	Y	210	209 0		8	
							5 4	231 9						
01		2077 X	795	-0-	-1282	-0-	17 1	696 2	Y	72	77 0		3	
							3 4	79 9						
02		1876 X	663	-0-	-1213	-0-	14 1	588 2	Y	53	53 0		3	
							3 4	58 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45 1	1782 2	Y	63	65 0		2	
							4 4	69 9						
10		1100 N	2645	-0-	1545	1545	75 1	2468 2	Y	89	87 0		4	
							4 4	98 9						
11		3000 N	2541	-0-	-459	1086	62 1	2423 2	Y	46	48 0		2	
							5 4	51 9						
12		3100 N	2398	-0-	-702	384	57 1	2285 2	Y	47	47 0		2	
							4 4	52 9						
01		2635 N	1656	-0-	-979	-0-	40 1	1566 2	Y	43	43 0		2	
							3 4	47 9						
02		2380 N	1574	-0-	-806	-0-	35 1	1481 2	Y	47	47 0		2	
							6 4	52 9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	178 1	4063 2	Y	205	192 0	1 1		12
							11 4	226 9						
10		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	86 1	1884 2	Y	366	359 0			19
							3 4	403 9						
11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	84 1	1756 2	Y	345	345 0			19
							3 4	380 9						
12		4402 X	2082	-0-	-2320	-0-	81 1	1652 2	Y	315	319 0			15
							2 4	347 9						
01		4402 X	2204	-0-	-2198	-0-	90 1	1735 2	Y	341	342 0			14
							4 4	375 9						
02		3976 X	2008	-0-	-1968	-0-	49 1	1635 2	Y	273	276 0			11
							24 4	300 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
09		19170 X	18426	-0-	-744	-0-	437 1	17175 2	Y	710	705 0	2 1		27
							33 4	781 9						
10		23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	664 1	21802 2	Y	871	863 0			35
							31 4	958 9						
11		22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	535 1	21042 2	Y	1038	1030 0	4 1		39
							48 4	1142 9						
12		23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	540 1	21494 2	Y	1265	1258 0	1 1		45
							40 4	1392 9						
01		20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	482 1	19063 2	Y	1248	1242 0			51
							53 4	1373 9						
02		16828 X	16392	-0-	-436	-0-	359 1	14992 2	Y	888	895 0			44
							64 4	977 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
09		3150 X	2246	-0-	-904	-0-	84 1	1919 2	Y	216	220 0			13
							5 4	238 9						
10		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	81 1	1779 2	Y	225	226 0			12
							3 4	248 9						
11		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	69 1	1432 2	Y	466	452 0			26
							2 4	513 9						
12		3007 X	2845	-0-	-162	-0-	103 1	2099 2	Y	583	581 0			28
							2 4	641 9						
01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	237 1	4567 2	Y	688	689 0			27
							11 4	757 9						
*02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	153 1	4692 2	Y	496	503 0			20
							58 4	546 9						
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
09		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	244 1	5563 2	Y	337	387 0	1 1		20
							15 4	371 9						
10		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	242 1	5304 2	Y	259	266 0			13
							9 4	285 9						
11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	193 1	4005 2	Y	190	192 0	1 1		10
							6 4	209 9						
12		6386 X	4419	-0-	-1967	-0-	200 1	4065 2	Y	136	139 0			7
							4 4	150 9						
01		6386 X	4296	-0-	-2090	-0-	203 1	3912 2	Y	155	156 0			6
							10 4	171 9						
02		5768 X	2447	-0-	-3321	-0-	83 1	2308 2	Y	32	37 0			1
							21 4	35 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017													TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8980 - 14216
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		7110 X	5241	-0-	-1869	-0-	127 1	4993 2	8 4	113 9	Y	103	104	0		4
10		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	185 1	6081 2	9 4	220 9	Y	200	196	0		8
11		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	246 1	9670 2	23 4	631 9	Y	574	558	0	2 1	22
12		8370 X	8325	-0-	-45	-0-	193 1	7690 2	14 4	428 9	Y	389	397	0		14
01		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	244 1	9661 2	25 4	462 9	Y	420	417	0		17
02		8092 X	7895	-0-	-197	-0-	176 1	7360 2	30 4	329 9	Y	299	301	0		15
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	8451	PERF.	8888 - 14544
09		2340 X	2327	-0-	-13	-0-	48 1	1901 2	7 4	371 9	Y	337	340	0		13
10		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	109 1	3580 2	7 4	538 9	Y	489	482	0		20
11		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	114 1	4464 2	12 4	545 9	Y	495	495	0	1 1	19
12		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	88 1	3523 2	9 4	449 9	Y	408	412	0		15
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	96 1	3797 2	11 4	389 9	Y	354	354	0		15
02		3696 X	2195	-0-	-1501	-0-	46 1	1912 2	9 4	228 9	Y	207	212	0		10
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	8478	PERF.	8883 - 14448
09		4500 X	4341	-0-	-159	-0-	97 1	3812 2	10 4	422 9	Y	384	384	0	1 1	15
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	99 1	3249 2	6 4	380 9	Y	345	346	0		14
11		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	91 1	3561 2	9 4	424 9	Y	385	383	0	1 1	15
12		4464 X	3456	-0-	-1008	-0-	79 1	3126 2	6 4	245 9	Y	223	230	0		8
01		4464 X	3790	-0-	-674	-0-	85 1	3354 2	10 4	341 9	Y	310	305	0		13
02		4032 X	2796	-0-	-1236	-0-	60 1	2507 2	11 4	218 9	Y	198	201	0		10
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011													TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8980 - 14466
09		3060 X	2818	-0-	-242	-0-	64 1	2496 2	6 4	252 9	Y	229	229	0		9
10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	92 1	3055 2	6 4	321 9	Y	292	289	0		12
11		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	97 1	3775 2	9 4	360 9	Y	327	325	0	1 1	13
12		3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	58 1	2317 2	4 4	114 9	Y	104	113	0		4
01		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	107 1	4238 2	10 4	96 9	Y	87	88	0		3
*02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	87 1	3649 2	15 4	179 9	Y	163	158	0		8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4050 X	2912	-0-	-1138	-0-	67 1	2649 2	6 4	190 9	Y	173	172 0	1 1	7	
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	86 1	2813 2	4 4	195 9	Y	177	177 0		7	
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	75 1	2942 2	7 4	179 9	Y	163	163 0	1 1	6	
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	71 1	2817 2	5 4	147 9	Y	134	135 0		5	
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	77 1	3028 2	7 4	165 9	Y	150	149 0		6	
*02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	96 1	3998 2	16 4	207 9	Y	188	185 0		9	

  

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371														
09	4470 X	3431	-0-	-1039	-0-	80 1	3159 2	7 4	185 9	Y	168	169 0		6
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	103 1	3373 2	5 4	172 9	Y	156	156 0		6
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	85 1	3359 2	8 4	147 9	Y	134	134 0	1 1	5
12	3410 X	2549	-0-	-861	-0-	60 1	2401 2	4 4	84 9	Y	76	78 0		3
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	96 1	3814 2	10 4	107 9	Y	97	96 0		4
*02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	79 1	3305 2	13 4	107 9	Y	97	96 0		5

  

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
09	3390 X	3316	-0-	-74	-0-	75 1	2955 2	7 4	279 9	Y	254	252 0	1 1	10
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	87 1	2825 2	4 4	243 9	Y	221	222 0		9
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	83 1	3251 2	7 4	223 9	Y	203	203 0	1 1	8
12	3379 X	1837	-0-	-1542	-0-	42 1	1675 2	3 4	117 9	Y	106	110 0		4
01	3379 X	2258	-0-	-1121	-0-	53 1	2110 2	6 4	89 9	Y	81	82 0		3
02	3052 X	2009	-0-	-1043	-0-	45 1	1884 2	8 4	72 9	Y	65	65 0		3

  

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
09	5400 X	4880	-0-	-520	-0-	198 1	4506 2	12 4	164 9	Y	149	139 0	1 1	9
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	131 1	2872 2	5 4	56 9	Y	51	57 0		3
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	95 1	1977 2	3 4	56 9	Y	51	51 0		3
12	5053 X	2115	-0-	-2938	-0-	97 1	1965 2	2 4	51 9	Y	46	47 0		2
01	5053 X	3368	-0-	-1685	-0-	163 1	3132 2	7 4	66 9	Y	60	60 0		2
*02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	111 1	3815 2	60 4	831 9	Y	755	726 0		31

-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6990 X	3613	-0-	-3377	-0-	146	1 3334	9 4 124	2 9	Y	113	105	0	1 1	7
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	256	1 5616	9 4 508	2 9	Y	462	445	0		24
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1 2307	4 4 337	2 9	Y	306	313	0		17
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	319	1 6464	6 4 406	2 9	Y	369	367	0	1 1	18
01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	351	1 6754	16 4 447	2 9	Y	406	408	0		16
02	5768 X	5122	-0-	-646	-0-	155	1 4563	50 4 354	2 9	Y	322	325	0		13

-----

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

09	10350 X	4410	-0-	-5940	-0-	179	1 4089	11 4 131	2 9	Y	119	111	0	1 1	7
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	152	1 3321	5 4 94	2 9	Y	85	88	0		4
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	102	1 2111	3 4 195	2 9	Y	177	171	0		10
12	7874 X	4648	-0-	-3226	-0-	207	1 4200	4 4 237	2 9	Y	215	215	0		10
01	6386 X	6058	-0-	-328	-0-	285	1 5477	13 4 283	2 9	Y	257	257	0		10
*02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	184	1 5237	51 4 229	2 9	Y	208	210	0		8

-----

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	74	1 2906	7 4 278	2 9	Y	253	252	0		10
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	118	1 3863	6 4 293	2 9	Y	266	265	0		11
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	97	1 3775	8 4 233	2 9	Y	212	214	0	1 1	8
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	88	1 3497	6 4 158	2 9	Y	144	147	0		5
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	67	1 2651	7 4 94	2 9	Y	85	87	0		3
*02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	54	1 2241	9 4 79	2 9	Y	72	72	0		3

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	34204 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//	728883											
GATES 05-D				WELL #: 908	RRCID ->	267610	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8478	PERF.	8982 - 13343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	5670 X	4113	-0-	-1557	-0-	97 7	1 4	3798 211	2 9	Y	192	193	0	1 1	7
10	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	141 7	1 4	4627 242	2 9	Y	220	218	0		9
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	122 11	1 4	4811 233	2 9	Y	212	212	0	1 1	8
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	137 9	1 4	5450 242	2 9	Y	220	220	0		8
01	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	125 13	1 4	4947 221	2 9	Y	201	201	0		8
02	4844 X	3288	-0-	-1556	-0-	74 12	1 4	3070 132	2 9	Y	120	122	0		6
-----															
GATES 10 ROSE A					WELL #: 5712	RRCID ->	267611	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8783 - 14154		
09	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	282 17	1 4	6427 111	2 9	Y	101	94	0	1 1	6
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	271 10	1 4	5945 84	2 9	Y	76	78	0		4
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	74 2	1 4	1536 91	2 9	Y	83	82	0	1 1	4
12	7068 X	1550	-0-	-5518	-0-	71 1	1 4	1431 47	2 9	Y	43	45	0		2
01	7068 X	585	-0-	-6483	-0-	22 1	1 4	419 143	2 9	Y	130	127	0		5
02	6384 X	1189	-0-	-5195	-0-	11 21	1 4	720 437	2 9	Y	397	386	0		16
-----															
GATES 10 ROSE A					WELL #: 5713	RRCID ->	267612	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8785 - 14162		
09	5670 X	4629	-0-	-1041	-0-	184 11	1 4	4192 242	2 9	Y	220	206	0	1 1	13
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	198 7	1 4	4339 487	2 9	Y	443	433	0		23
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	132 4	1 4	2729 575	2 9	Y	523	516	0	1 1	29
12	4991 X	3010	-0-	-1981	-0-	120 2	1 4	2420 468	2 9	Y	425	433	0		21
01	5022 X	3052	-0-	-1970	-0-	121 6	1 4	2340 585	2 9	Y	532	532	0		21
02	4536 X	2547	-0-	-1989	-0-	66 29	1 4	2123 329	2 9	Y	299	308	0		12
-----															
GATES 10 ROSE A					WELL #: 5714	RRCID ->	267613	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8883 - 14303		
09	5700 X	3101	-0-	-2599	-0-	128 8	1 4	2919 46	2 9	Y	42	40	0		2
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	860 25	2 9	Y	23	24	0		1
11	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	84 2	1 4	1739 22	2 9	Y	20	20	0		1
12	5828 X	1734	-0-	-4094	-0-	80 1	1 4	1605 48	2 9	Y	44	43	0		2
01	5828 X	1469	-0-	-4359	-0-	70 3	1 4	1344 52	2 9	Y	47	47	0		2
02	2884 X	1268	-0-	-1616	-0-	42 11	1 4	1180 35	2 9	Y	32	33	0		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D		WELL #: 7012		RRCID -> 267799		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 9110 - 13946							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 2012AS		RRCID -> 267802		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8792 - 14105							
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	1018	1	3881	2	Y	391	394	0			15
							11	4		430	9						
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1057	1	4216	2	Y	396	395	0			16
							8	4		436	9						
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	289	1	1161	2	Y	99	110	0	1	1	4
							3	4		109	9						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	190	1	1323	2	Y	104	99	0			5
							6	4		114	9						

GATES 05-D		WELL #: 8012		RRCID -> 267804		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 9179 - 13842							
09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	128	1	4994	2	Y	28	29	0	1	1	1
							7	4		31	9						
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	151	1	4939	2	Y	39	39	0			1
							6	4		43	9						
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	122	1	4791	2	Y	81	78	0	1	1	3
							10	4		89	9						
12	5332	X	4336	-0-	-996	-0-	105	1	4172	2	Y	48	49	0			2
							6	4		53	9						
01	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	112	1	4400	2	Y	47	47	0			2
							9	4		52	9						
02	4816	X	3944	-0-	-872	-0-	92	1	3825	2	Y	12	14	0			-0-
							14	4		13	9						

GATES 05-D		WELL #: 9012		RRCID -> 267870		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8887 - 14142							
09	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	104	1	4104	2	Y	56	55	0	1	1	2
							7	4		62	9						
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	113	1	3711	2	Y	10	12	0			-0-
							4	4		11	9						
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	103	1	4034	2	Y	36	34	0	1	1	1
							8	4		40	9						
12	4712	X	3796	-0-	-916	-0-	92	1	3651	2	Y	44	43	0			2
							5	4		48	9						
01	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	103	1	4077	2	Y	46	46	0			2
							9	4		51	9						
02	4004	X	3248	-0-	-756	-0-	76	1	3143	2	Y	16	17	0			1
							11	4		18	9						



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	787	1	2998	2	Y	311	313	0	12
						8	4	342	9					
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	792	1	3157	2	Y	223	226	0	9
						5	4	245	9					
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	910	1	3657	2	Y	219	219	0	8
						9	4	241	9			1	1	
12	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	1305	1	4924	2	Y	445	437	0	16
						12	4	490	9					
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	813	1	5044	2	Y	456	453	0	19
						15	4	502	9					
*02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	484	1	3374	2	Y	297	301	0	15
						16	4	327	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
09	9030 X	4424	-0-	-4606	-0-	844	1	3217	2	Y	322	324	0	12
						9	4	354	9			1	1	
10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	992	1	3952	2	Y	389	385	0	16
						7	4	428	9					
11	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1080	1	4340	2	Y	373	374	0	14
						11	4	410	9			1	1	
12	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	1370	1	5167	2	Y	432	431	0	15
						11	4	475	9					
01	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1307	1	8110	2	Y	448	445	0	18
						22	4	493	9					
*02	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	1765	1	12311	2	Y	440	437	0	21
						52	4	484	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
09	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	3327	1	12680	2	Y	469	480	0	17
						25	4	516	9			2	1	
10	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	3583	1	14287	2	Y	333	337	0	13
						21	4	366	9					
11	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	3204	1	12874	2	Y	448	441	0	17
						29	4	493	9			3	1	
12	14043 X	13359	-0-	-684	-0-	2660	1	10032	2	Y	588	584	0	21
						20	4	647	9					
01	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	2530	1	15703	2	Y	513	514	0	20
						40	4	564	9					
02	12684 X	12188	-0-	-496	-0-	1472	1	10270	2	Y	365	367	0	18
						44	4	402	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062														
09	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	2217	1	8450	2	Y	484	487	0	18
						19	4	532	9			2	1	
10	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	2295	1	9151	2	Y	786	772	0	32
						17	4	865	9					
11	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	2301	1	9245	2	Y	857	854	0	33
						24	4	943	9			2	1	
12	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	2084	1	7861	2	Y	661	669	0	24
						18	4	727	9			1	1	
01	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	2118	1	13142	2	Y	1121	1099	0	46
						39	4	1233	9					
*02	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	1844	1	12860	2	Y	1172	1160	0	58
						62	4	1289	9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6600 X	4929	-0-	-1671	-0-	986 1	3761 2	Y	158	164 0	1 1		6
							8 4	174 9						
10		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	1627 1	6488 2	Y	124	125 0			5
							9 4	136 9						
11		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	1285 1	5165 2	Y	106	105 0	2 1		4
							12 4	117 9						
12		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	1589 1	5993 2	Y	94	95 0			3
							9 4	103 9						
01		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	1132 1	7027 2	Y	300	291 0			12
							19 4	330 9						
*02		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	966 1	6737 2	Y	422	413 0			21
							30 4	464 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337														
09		12540 X	8578	-0-	-3962	-0-	1641 1	6254 2	Y	605	605 0	1 1		23
							17 4	666 9						
10		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	1736 1	6921 2	Y	436	441 0			18
							11 4	480 9						
11		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	1912 1	7683 2	Y	308	313 0	2 1		11
							18 4	339 9						
12		10230 X	7077	-0-	-3153	-0-	1438 1	5422 2	Y	189	193 0			7
							9 4	208 9						
01		10230 X	7197	-0-	-3033	-0-	947 1	5879 2	Y	323	317 0			13
							16 4	355 9						
02		9296 X	7060	-0-	-2236	-0-	847 1	5910 2	Y	252	253 0			12
							26 4	277 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
09		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1993 1	7594 2	Y	278	276 0	1 1		10
							15 4	306 9						
10	DLQ	G-10	13172	-0-	13172	13172	2539 1	10122 2	Y	450	442 0			18
							16 4	495 9						
11	DLQ	G-10	10677	-0-	10677	23849	2030 1	8159 2	Y	425	425 0	2 1		16
							20 4	468 9						
12	DLQ	G-10	10239	-0-	10239	34088	2046 1	7716 2	Y	420	421 0			15
							15 4	462 9						
01		45288 X	11200	-0-	-34088	-0-	1477 1	9164 2	Y	486	481 0			20
							24 4	535 9						
*02		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1019 1	7101 2	Y	303	308 0			15
							30 4	333 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
09		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	2018 1	7691 2	Y	124	128 0	1 1		4
							13 4	136 9						
10		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	1915 1	7635 2	Y	58	60 0			2
							10 4	64 9						
11		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	1773 1	7124 2	Y	166	160 0	2 1		6
							16 4	183 9						
12		10044 X	6343	-0-	-3701	-0-	1300 1	4905 2	Y	118	120 0			4
							8 4	130 9						
01		10044 X	6190	-0-	-3854	-0-	840 1	5213 2	Y	114	114 0			4
							12 4	125 9						
02		9072 X	5473	-0-	-3599	-0-	668 1	4657 2	Y	117	115 0			6
							19 4	129 9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11970 X	10160	-0-	-1810	-0-	2033	1	7749	2	Y	329	330	0	1 1	12
						16	4	362	9						
10	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	1956	1	7797	2	Y	266	267	0		11
						11	4	293	9						
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1912	1	7683	2	Y	257	257	0	2 1	9
						18	4	283	9						
12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	2321	1	8752	2	Y	317	315	0		11
						15	4	349	9						
01	10509 X	10434	-0-	-75	-0-	1395	1	8655	2	Y	329	327	0		13
						22	4	362	9						
*02	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1467	1	10228	2	Y	366	361	0		18
						43	4	403	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626															
09	7890 X	6343	-0-	-1547	-0-	1256	1	4784	2	Y	266	268	0	1 1	10
						10	4	293	9						
10	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1144	1	4562	2	Y	334	331	0		13
						8	4	367	9						
11	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	1155	1	4640	2	Y	399	396	0	1 1	15
						12	4	439	9						
12	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	1726	1	6509	2	Y	400	400	0	1 1	14
						13	4	440	9						
01	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	1171	1	7267	2	Y	317	318	0		13
						19	4	349	9						
02	5852 X	4253	-0-	-1599	-0-	514	1	3585	2	Y	126	133	0		6
						15	4	139	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068															
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	102	-0-	102	102	20	1	78	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
12	T. A.	377	-0-	377	479	76	1	283	2	Y	16	15	0		1
						18	9								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-	1	0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-				-0-
-----															
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717															
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	379	1	6485	2	Y	217	218	0	1 1	17
						16	4	239	9						
10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	275	1	4591	2	Y	265	258	0		24
						8	4	292	9						
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	240	1	4201	2	Y	240	234	0	1 1	29
						17	4	264	9						
12	7626 X	4789	-0-	-2837	-0-	225	1	4305	2	Y	229	237	0		21
						7	4	252	9						
01	7347 X	4275	-0-	-3072	-0-	215	1	3836	2	Y	194	195	0		20
						11	4	213	9						
02	6636 X	3454	-0-	-3182	-0-	116	1	3196	2	Y	102	112	0		10
						30	4	112	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490 X	4274	-0-	-1216	-0-	225	1	3855	2	Y	167	179	0	13
						10	4	184	9					
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	251	1	4202	2	Y	192	188	0	17
						8	4	211	9					
11	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	205	1	3591	2	Y	249	235	0	30
						15	4	274	9			1	1	
12	5921 X	3936	-0-	-1985	-0-	183	1	3503	2	Y	222	231	0	21
						6	4	244	9					
01	4836 X	4613	-0-	-223	-0-	232	1	4137	2	Y	211	211	0	21
						12	4	232	9					
*02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	144	1	3950	2	Y	125	134	0	12
						37	4	138	9					
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151														
09	5310 X	5242	-0-	-68	-0-	280	1	4784	2	Y	152	151	0	12
						11	4	167	9			1	1	
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	301	1	5038	2	Y	207	200	0	19
						9	4	228	9					
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	172	1	3008	2	Y	166	165	0	20
						12	4	183	9					
12	5425 X	3410	-0-	-2015	-0-	162	1	3090	2	Y	140	147	0	13
						4	4	154	9					
01	5580 X	3119	-0-	-2461	-0-	160	1	2844	2	Y	98	101	0	10
						7	4	108	9					
02	5040 X	2901	-0-	-2139	-0-	98	1	2690	2	Y	80	82	0	8
						25	4	88	9					
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	293	1	5007	2	Y	156	156	0	12
						12	4	172	9			1	1	
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	228	1	3803	2	Y	337	318	0	31
						8	4	371	9					
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	334	324	0	41
						14	4	367	9					
12	6510 X	1570	-0-	-4940	-0-	69	1	1324	2	Y	158	184	0	15
						3	4	174	9					
01	6448 X	2013	-0-	-4435	-0-	82	1	1469	2	Y	412	384	0	43
						9	4	453	9					
02	5124 X	1607	-0-	-3517	-0-	47	1	1282	2	Y	234	253	0	24
						21	4	257	9					

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		5760 X	3612	-0-	-2148	-0-	186	1	3186	2	Y	209	214	0		17
							10	4	230	9						
10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	216	1	3618	2	Y	217	214	0		20
							7	4	239	9						
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	198	1	3462	2	Y	269	255	0	1 1	33
							14	4	296	9						
12		5766 X	4605	-0-	-1161	-0-	214	1	4091	2	Y	266	274	0		25
							7	4	293	9						
01		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	212	1	3778	2	Y	219	222	0		22
							11	4	241	9						
02		3696 X	2608	-0-	-1088	-0-	88	1	2421	2	Y	70	85	0		7
							22	4	77	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137																
09		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	506	1	8658	2	Y	475	476	0	1 1	38
							24	4	523	9						
10		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	502	1	8390	2	Y	471	466	0		43
							15	4	518	9						
11		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	431	1	7530	2	Y	408	399	0	2 1	50
							29	4	449	9						
12		10106 X	9619	-0-	-487	-0-	451	1	8618	2	Y	487	492	0		45
							14	4	536	9						
01		10044 X	7306	-0-	-2738	-0-	365	1	6496	2	Y	387	393	0		39
							19	4	426	9						
02		9072 X	5838	-0-	-3234	-0-	193	1	5298	2	Y	266	279	0		26
							54	4	293	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181																
09		6630 X	5051	-0-	-1579	-0-	268	1	4577	2	Y	177	181	0	1 1	14
							11	4	195	9						
10		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	251	1	4192	2	Y	226	220	0		20
							7	4	249	9						
11		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	236	1	4124	2	Y	237	227	0	1 1	29
							16	4	261	9						
12		7719 X	5499	-0-	-2220	-0-	265	1	5062	2	Y	151	166	0		14
							6	4	166	9						
01		7719 X	4548	-0-	-3171	-0-	236	1	4191	2	Y	101	105	0		10
							10	4	111	9						
02		4704 X	3445	-0-	-1259	-0-	118	1	3254	2	Y	41	47	0		4
							28	4	45	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917																
09		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	359	1	6135	2	Y	192	191	0	1 1	15
							14	4	211	9						
10		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	259	1	4326	2	Y	297	285	0		27
							8	4	327	9						
11		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	243	1	4250	2	Y	225	224	0	1 1	27
							16	4	248	9						
12		7471 X	6318	-0-	-1153	-0-	302	1	5779	2	Y	208	216	0		19
							8	4	229	9						
01		7192 X	6099	-0-	-1093	-0-	314	1	5586	2	Y	168	170	0		17
							14	4	185	9						
02		6272 X	4380	-0-	-1892	-0-	149	1	4098	2	Y	88	96	0		9
							36	4	97	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	272 1	4661 2	12 4	173 9	Y	157	164 0	1 1	12
10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	217 1	3631 2	7 4	180 9	Y	164	161 0		15
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	207 1	3598 2	13 4	199 9	Y	181	173 0	1 1	22
12		7223 X	4809	-0-	-2414	-0-	229 1	4375 2	6 4	199 9	Y	181	186 0		17
01		6572 X	4915	-0-	-1657	-0-	250 1	4455 2	12 4	198 9	Y	180	179 0		18
02		4788 X	4456	-0-	-332	-0-	151 1	4138 2	38 4	129 9	Y	117	124 0		11
-----															
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138															
09		6180 X	1866	-0-	-4314	-0-	99 1	1696 2	4 4	67 9	Y	61	62 0		5
10		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	101 1	1695 2	4 4	109 9	Y	99	95 0		9
11		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	120 1	2095 2	8 4	131 9	Y	119	113 0	1 1	14
12		5580 X	2050	-0-	-3530	-0-	97 1	1845 2	2 4	106 9	Y	96	101 0		9
01		3472 X	1601	-0-	-1871	-0-	81 1	1449 2	4 4	67 9	Y	61	64 0		6
02		2184 X	682	-0-	-1502	-0-	23 1	628 2	6 4	25 9	Y	23	27 0		2
-----															
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143															
09		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	375 1	6417 2	15 4	207 9	Y	188	191 0	1 1	15
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	279 1	4659 2	8 4	230 9	Y	209	205 0		19
11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	156 1	2732 2	11 4	162 9	Y	147	147 0	1 1	18
12		7254 X	4324	-0-	-2930	-0-	205 1	3912 2	6 4	201 9	Y	183	184 0		17
01		7254 X	3699	-0-	-3555	-0-	189 1	3358 2	9 4	143 9	Y	130	134 0		13
02		6552 X	4101	-0-	-2451	-0-	137 1	3756 2	37 4	171 9	Y	155	153 0		15
-----															
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
09		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	345 1	5892 2	17 4	453 9	Y	412	397 0	1 1	33
10		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	200 1	3355 2	7 4	287 9	Y	261	270 0		24
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	182 1	3183 2	13 4	271 9	Y	246	239 0	1 1	30
12		7657 X	4468	-0-	-3189	-0-	204 1	3894 2	7 4	363 9	Y	330	329 0		31
01		7657 X	3788	-0-	-3869	-0-	183 1	3258 2	11 4	336 9	Y	305	305 0		31
02		6272 X	5536	-0-	-736	-0-	186 1	5118 2	48 4	184 9	Y	167	182 0		16

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	96 1	1633 2	83 2	85 9	Y	77	77 0				6
10	1100 N	2070	-0-	970	970	109 1	1814 2	144 9	144 9	Y	131	125 0				12
11	2860 N	1890	-0-	-970	-0-	96 1	1663 2	125 9	125 9	Y	114	111 0	1 1			14
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	92 1	1761 2	127 9	127 9	Y	115	118 0				11
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	132 1	2337 2	109 9	109 9	Y	99	100 0				10
*02	2800 N	3048	-0-	248	248	103 1	2820 2	99 9	99 9	Y	90	91 0				9
-----																
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652																
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	201 1	3435 2	96 9	96 9	Y	87	87 0				7
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	167 1	2797 2	73 9	73 9	Y	66	67 0				6
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	167 1	2922 2	78 9	78 9	Y	71	69 0				8
12	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	180 1	3434 2	70 9	70 9	Y	64	66 0				6
01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	215 1	3837 2	73 9	73 9	Y	66	66 0				6
02	3500 X	3337	-0-	-163	-0-	115 1	3153 2	43 9	43 9	Y	39	41 0				4
-----																
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107																
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	81 1	1391 2	41 9	41 9	Y	37	40 0				3
10	1100 N	1505	-0-	405	405	80 1	1334 2	89 9	89 9	Y	81	77 0				7
11	1657 N	1252	-0-	-405	-0-	64 1	1121 2	63 9	63 9	Y	57	57 0				7
12	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	67 1	1279 2	103 9	103 9	Y	94	92 0				9
01	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	65 1	1163 2	75 9	75 9	Y	68	70 0				7
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	34 1	936 2	33 9	33 9	Y	30	34 0				3
-----																
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106																
09	51450 X	43270	-0-	-8180	-0-	2292 1	39199 2	1681 9	1681 9	Y	1528	1551 0	5 1			121
10	46114 X	46114	-0-	-0-	-0-	2508 1	41927 2	1608 9	1608 9	Y	1462	1452 0				131
11	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	2090 1	36535 2	1563 9	1563 9	Y	1421	1374 0	7 1			171
12	46810 X	40091	-0-	-6719	-0-	1904 1	36392 2	1742 9	1742 9	Y	1584	1608 0	1 1			146
01	46810 X	40312	-0-	-6498	-0-	2052 1	36543 2	1618 9	1618 9	Y	1471	1469 0				148
02	41664 X	27933	-0-	-13731	-0-	935 1	25695 2	1056 9	1056 9	Y	960	1013 0				95

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2880 X	1565	-0-	-1315	-0-	77 1	1321 2	Y	147	149 0	12		
						5 4	162 9						
10	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	71 1	1181 2	Y	98	101 0	9		
						2 4	108 9						
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	60 1	1055 2	Y	47	50 0	6		
						4 4	52 9						
12	1953 X	1913	-0-	-40	-0-	90 1	1725 2	Y	86	84 0	8		
						3 4	95 9						
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	126 1	2239 2	Y	125	120 0	13		
						6 4	138 9						
*02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	63 1	1736 2	Y	48	56 0	5		
						16 4	53 9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306													
09	7920 X	4666	-0-	-3254	-0-	188 1	4283 2	Y	167	237 0	10	1 1	
						11 4	184 9						
10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	236 1	5168 2	Y	179	180 0	9		
						8 4	197 9						
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	248 1	5155 2	Y	159	159 0	8	1 1	
						8 4	175 9						
12	7750 X	4088	-0-	-3662	-0-	185 1	3755 2	Y	131	133 0	6		
						4 4	144 9						
01	7750 X	3894	-0-	-3856	-0-	184 1	3545 2	Y	142	143 0	5		
						9 4	156 9						
02	5208 X	3343	-0-	-1865	-0-	110 1	3097 2	Y	97	98 0	4		
						29 4	107 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													
09	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	298 1	5098 2	Y	198	199 0	16	1 1	
						13 4	218 9						
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	246 1	4118 2	Y	245	239 0	22		
						8 4	270 9						
11	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	277 1	4848 2	Y	144	148 0	17	1 1	
						17 4	158 9						
12	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	383 1	7325 2	Y	151	153 0	14	1 1	
						9 4	166 9						
01	6541 X	3847	-0-	-2694	-0-	199 1	3543 2	Y	87	92 0	9		
						9 4	96 9						
02	5264 X	3360	-0-	-1904	-0-	115 1	3171 2	Y	43	48 0	4		
						27 4	47 9						
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699													
09	2580 X	1815	-0-	-765	-0-	93 1	1589 2	Y	116	120 0	9		
						5 4	128 9						
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	88 1	1470 2	Y	113	112 0	10		
						3 4	124 9						
11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	84 1	1470 2	Y	74	74 0	9	1 1	
						6 4	81 9						
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	99 1	1901 2	Y	62	65 0	6		
						3 4	68 9						
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	113 1	2010 2	Y	59	59 0	6		
						5 4	65 9						
*02	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	58 1	1608 2	Y	33	36 0	3		
						15 4	36 9						



OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	305	1	5214	2	Y	181	184	0	1	14
						13	4	199	9						
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	162	1	2705	2	Y	167	166	0		15
						5	4	184	9						
11	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	123	1	2156	2	Y	100	103	0		12
						8	4	110	9						
12	7285 X	3801	-0-	-3484	-0-	180	1	3441	2	Y	159	156	0		15
						5	4	175	9						
01	5921 X	3977	-0-	-1944	-0-	202	1	3600	2	Y	150	150	0		15
						10	4	165	9						
02	5348 X	5314	-0-	-34	-0-	180	1	4957	2	Y	120	123	0		12
						45	4	132	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134															
09	1350 X	895	-0-	-455	-0-	46	1	770	2	Y	70	73	0		6
						2	4	77	9						
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	21	25	0		2
						1	4	23	9						
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	6	7	0		1
						2	4	7	9						
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	40	1	763	2	Y	17	16	0		2
						1	4	19	9						
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	10	11	0		1
						2	4	11	9						
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	Y	7	7	0		1
						6	4	8	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158															
09	53670 X	41645	-0-	-12025	-0-	2233	1	38193	2	Y	1028	1059	0	5	81
						88	4	1131	9						
10	45224 X	45224	-0-	-0-	-0-	2477	1	41394	2	Y	1170	1146	0		105
						66	4	1287	9						
11	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	2071	1	36209	2	Y	1093	1061	0	7	130
						129	4	1202	9						
12	46252 X	40893	-0-	-5359	-0-	1955	1	37341	2	Y	1405	1404	0	2	129
						51	4	1546	9						
01	46252 X	39487	-0-	-6765	-0-	2012	1	35839	2	Y	1399	1388	0		140
						97	4	1539	9						
02	40852 X	31916	-0-	-8936	-0-	1074	1	29524	2	Y	946	993	0		93
						277	4	1041	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	16	1	273	2	Y	34	31	0		3
						1	4	37	9						
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	15	17	0		1
						17	9								
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	23	21	0		3
						2	4	25	9						
12	2418 X	1079	-0-	-1339	-0-	53	1	1008	2	Y	15	17	0		1
						1	4	17	9						
01	2418 X	1317	-0-	-1101	-0-	68	1	1218	2	Y	25	24	0		2
						3	4	28	9						
*02	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	14	15	0		1
						9	4	15	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B		WELL #: 709		RRCID -> 270123		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9026 - 14246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 10		RRCID -> 270132		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8576		PERF. 8925 - 14164						
09	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	760	1	17341	2	Y	775	873	0	2	1	46
						47	4	853	9							
10	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	650	1	14262	2	Y	639	652	0			33
						24	4	703	9							
11	16320 X	6534	-0-	-9786	-0-	285	1	5908	2	Y	302	318	0	1	1	16
						9	4	332	9							
12	16864 X	3953	-0-	-12911	-0-	175	1	3546	2	Y	208	214	0			10
						3	4	229	9							
01	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	840	1	16180	2	Y	776	756	0			30
						39	4	854	9							
*02	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	935	1	26636	2	Y	1087	1073	0			44
						260	4	1196	9							
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 11		RRCID -> 270160		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9009 - 14233						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 12		RRCID -> 270161		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 9076 - 14231						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 13		RRCID -> 270165		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 8998 - 14170						
09	5310 X	5219	-0-	-91	-0-	206	1	4694	2	Y	279	290	0	1	1	17
						12	4	307	9							
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	250	1	5479	2	Y	298	300	0			15
						9	4	328	9							
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	246	1	5109	2	Y	186	190	0	1	1	10
						8	4	205	9							
12	5394 X	4754	-0-	-640	-0-	215	1	4361	2	Y	158	160	0			8
						4	4	174	9							
01	6076 X	3933	-0-	-2143	-0-	187	1	3616	2	Y	110	114	0			4
						9	4	121	9							
02	5488 X	3100	-0-	-2388	-0-	104	1	2891	2	Y	72	73	0			3
						26	4	79	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3000 N	13902	-0-	10902	10902	581	1	13244	2	Y	38	35	0	2 1	1
						35	4	42	9						
10	3100 N	4441	-0-	1341	12243	179	1	3924	2	Y	302	287	0		16
						6	4	332	9						
11	3000 N	3344	-0-	344	12587	141	1	2927	2	Y	247	250	0		13
						4	4	272	9						
12	15582 X	2995	-0-	-12587	-0-	129	1	2614	2	Y	227	229	0		11
						2	4	250	9						
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	147	1	2843	2	Y	170	174	0		7
						7	4	187	9						
*02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	87	1	2478	2	Y	102	105	0		4
						24	4	112	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172															
09	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	539	1	12295	2	Y	534	589	0	2 1	32
						33	4	587	9						
10	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	565	1	12405	2	Y	585	587	0		30
						21	4	644	9						
11	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	548	1	11393	2	Y	349	358	0	3 1	18
						18	4	384	9						
12	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	943	1	19128	2	Y	568	558	0	1 1	27
						18	4	625	9						
01	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	587	1	11320	2	Y	320	335	0		12
						28	4	352	9						
02	10500 X	10420	-0-	-80	-0-	352	1	9782	2	Y	181	186	0		7
						87	4	199	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292															
09	2880 X	2004	-0-	-876	-0-	79	1	1807	2	Y	103	113	0		6
						5	4	113	9						
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	126	1	2759	2	Y	171	168	0		9
						4	4	188	9						
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	114	1	2370	2	Y	127	128	0	1 1	7
						4	4	140	9						
12	2976 X	1692	-0-	-1284	-0-	77	1	1562	2	Y	47	52	0		2
						1	4	52	9						
01	3069 X	2638	-0-	-431	-0-	127	1	2452	2	Y	48	48	0		2
						6	4	53	9						
02	2772 X	2429	-0-	-343	-0-	83	1	2290	2	Y	33	34	0		1
						20	4	36	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560															
09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	209	1	4774	2	Y	127	130	0	1 1	8
						13	4	140	9						
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	237	1	5200	2	Y	98	101	0		5
						9	4	108	9						
11	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	220	1	4580	2	Y	27	30	0	1 1	1
						7	4	30	9						
12	5301 X	5015	-0-	-286	-0-	234	1	4747	2	Y	27	27	0		1
						4	4	30	9						
01	5363 X	3316	-0-	-2047	-0-	161	1	3105	2	Y	38	38	0		1
						8	4	42	9						
02	4844 X	2514	-0-	-2330	-0-	86	1	2376	2	Y	28	28	0		1
						21	4	31	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9185 X	4417	-0-	-4768	-0-	181	1	4134	2	Y	83	104	0		5
						11	4	91	9						
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	186	1	4077	2	Y	178	174	0		9
						7	4	196	9						
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	107	1	2221	2	Y	88	91	0	1 1	5
						3	4	97	9						
12	4805 X	1774	-0-	-3031	-0-	81	1	1641	2	Y	46	49	0		2
						1	4	51	9						
01	4743 X	1284	-0-	-3459	-0-	61	1	1183	2	Y	34	35	0		1
						3	4	37	9						
02	4116 X	666	-0-	-3450	-0-	22	1	619	2	Y	17	17	0		1
						6	4	19	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184															
09	5220 X	4127	-0-	-1093	-0-	167	1	3805	2	Y	132	159	0		8
						10	4	145	9						
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	246	1	5387	2	Y	151	151	0		8
						9	4	166	9						
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	169	1	3522	2	Y	95	97	0	1 1	5
						6	4	105	9						
12	5766 X	5670	-0-	-96	-0-	264	1	5348	2	Y	48	51	0		2
						5	4	53	9						
01	5797 X	4580	-0-	-1217	-0-	223	1	4292	2	Y	50	50	0		2
						10	4	55	9						
02	5236 X	3411	-0-	-1825	-0-	118	1	3229	2	Y	34	35	0		1
						27	4	37	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
09	7260 X	5146	-0-	-2114	-0-	205	1	4667	2	Y	238	283	0	1 1	14
						12	4	262	9						
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	161	1	3541	2	Y	258	259	0		13
						6	4	284	9						
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	156	1	3240	2	Y	127	132	0	1 1	7
						5	4	140	9						
12	6820 X	3367	-0-	-3453	-0-	151	1	3068	2	Y	132	133	0		6
						3	4	145	9						
01	5332 X	4777	-0-	-555	-0-	229	1	4408	2	Y	118	120	0		4
						10	4	130	9						
02	4816 X	3831	-0-	-985	-0-	128	1	3580	2	Y	82	83	0		3
						33	4	90	9						

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		4200 X	3994	-0-	-206	-0-	159 1	3625 2	200 9	Y	182	212 0	1 1			11
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	178 1	3902 2	230 9	Y	209	209 0				11
11		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	227 1	4703 2	288 9	Y	262	258 0	1 1			14
12		4123 X	4061	-0-	-62	-0-	179 1	3625 2	254 9	Y	231	234 0				11
01		4309 X	3467	-0-	-842	-0-	159 1	3071 2	229 9	Y	208	211 0				8
02		4424 X	2538	-0-	-1886	-0-	82 1	2328 2	106 9	Y	96	100 0				4
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046																
09		3060 X	2301	-0-	-759	-0-	89 1	2028 2	179 9	Y	163	182 0				10
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	149 1	3252 2	155 9	Y	141	144 0				7
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	181 1	3766 2	138 9	Y	125	124 0	1 1			7
12		4495 X	2504	-0-	-1991	-0-	114 1	2311 2	77 9	Y	70	74 0				3
01		3565 X	3178	-0-	-387	-0-	154 1	2966 2	51 9	Y	46	47 0				2
*02		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	137 1	3773 2	37 9	Y	34	35 0				1
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254																
09		3720 X	3423	-0-	-297	-0-	135 1	3084 2	196 9	Y	178	221 0				11
10		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	276 1	6055 2	254 9	Y	231	230 0				12
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	179 1	3713 2	191 9	Y	174	176 0	1 1			9
12		5797 X	2901	-0-	-2896	-0-	130 1	2636 2	133 9	Y	121	124 0				6
01		6603 X	3003	-0-	-3600	-0-	143 1	2752 2	101 9	Y	92	94 0				4
02		5964 X	2470	-0-	-3494	-0-	83 1	2309 2	57 9	Y	52	54 0				2
-----																
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056																
09		3660 X	1255	-0-	-2405	-0-	29 1	1138 2	85 9	Y	77	76 0				3
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	35 1	1148 2	78 9	Y	71	71 0				3
11		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	33 1	1315 2	2 9	Y	2	5 0				-0-
12		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	42 1	1653 2	3 9	Y	3	3 0				-0-
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	53 1	2063 2	14 9	Y	13	13 0				-0-
*02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	28 1	1148 2	7 9	Y	6	6 0				-0-

-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	198	-0-	198	198	4	1	163	2	Y	27	26	0			1
						1	4	30	9							

-----

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

09	3570 X	2232	-0-	-1338	-0-	55	1	2165	2	Y	8	9	0			-0-
						3	4	9	9							
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	26	1	869	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	23	1	900	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							

-----

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

09	6930 X	4292	-0-	-2638	-0-	101	1	3978	2	Y	186	191	0			7
						8	4	205	9							
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	131	1	4296	2	Y	179	179	0			7
						6	4	197	9							
11	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	172	1	6761	2	Y	496	482	0	2	1	19
						17	4	546	9							
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	181	1	7216	2	Y	515	515	0	1	1	18
						15	4	567	9							
01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	102	1	4024	2	Y	318	323	0			13
						11	4	350	9							
*02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	148	1	6159	2	Y	362	357	0			18
						26	4	398	9							

-----

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

09	6240 X	6224	-0-	-16	-0-	134	1	5251	2	Y	748	747	0	1	1	29
						16	4	823	9							
10	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	157	1	5155	2	Y	762	760	0			31
						11	4	838	9							
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	109	1	4290	2	Y	712	715	0	1	1	27
						13	4	783	9							
12	5859 X	5020	-0-	-839	-0-	99	1	3962	2	Y	859	855	0			31
						14	4	945	9							
01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	124	1	4901	2	Y	1043	1031	0			43
						20	4	1147	9							
02	5292 X	4886	-0-	-406	-0-	95	1	3965	2	Y	731	738	0			36
						22	4	804	9							

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		9300 X	8262	-0-	-1038	-0-	190	1	7484	2	Y	519	529	0	1 1	20
							17	4	571	9						
10		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	235	1	7733	2	Y	606	601	0		25
							13	4	667	9						
11		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	189	1	7457	2	Y	470	475	0	2 1	18
							18	4	517	9						
12		9455 X	7894	-0-	-1561	-0-	180	1	7184	2	Y	469	469	0	1 1	17
							14	4	516	9						
01		9455 X	8613	-0-	-842	-0-	198	1	7848	2	Y	495	492	0		20
							22	4	545	9						
02		7812 X	5177	-0-	-2635	-0-	115	1	4783	2	Y	236	244	0		12
							19	4	260	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164																
09		13140 X	10103	-0-	-3037	-0-	246	1	9677	2	Y	149	150	0	1 1	5
							16	4	164	9						
10		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	172	1	5643	2	Y	53	56	0		2
							7	4	58	9						
11		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	146	1	5727	2	Y	328	317	0	1 1	12
							13	4	361	9						
12		13826 X	7422	-0-	-6404	-0-	172	1	6858	2	Y	345	345	0		12
							12	4	380	9						
01		13826 X	7279	-0-	-6547	-0-	169	1	6678	2	Y	376	373	0		15
							18	4	414	9						
02		9436 X	2634	-0-	-6802	-0-	56	1	2371	2	Y	178	184	0		9
							11	4	196	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125																
09		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	170	1	6702	2	Y	409	408	0	1 1	15
							15	4	450	9						
10		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	228	1	7501	2	Y	401	400	0		16
							12	4	441	9						
11		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	202	1	7948	2	Y	347	348	0	2 1	13
							18	4	382	9						
12		8370 X	7279	-0-	-1091	-0-	168	1	6696	2	Y	366	366	0		13
							12	4	403	9						
01		8370 X	6133	-0-	-2237	-0-	142	1	5587	2	Y	354	353	0		14
							15	4	389	9						
02		7980 X	4265	-0-	-3715	-0-	93	1	3893	2	Y	238	240	0		12
							17	4	262	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124																
09		11220 X	5461	-0-	-5759	-0-	131	1	5134	2	Y	170	169	0	1 1	6
							9	4	187	9						
10		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	280	1	9193	2	Y	360	352	0		14
							13	4	396	9						
11		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	287	1	11277	2	Y	807	788	0	2 1	31
							27	4	888	9						
12		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	220	1	8762	2	Y	189	213	0		7
							13	4	208	9						
01		11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	263	1	10398	2	Y	507	493	0		21
							27	4	558	9						
*02		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	183	1	7646	2	Y	327	332	0		16
							31	4	360	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1106A		RRCID -> 272669		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8880 - 13871						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	95 1	3724 2	782 9	Y	711	717	0				27
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	14 4	782 9	89 1	2940 2	Y	661	661	0			27
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	8 4	727 9	57 1	2210 2	Y	441	451	0			17
12	4774 X	3382	-0-	-1392	-0-	7 4	485 9	71 1	2810 2	Y	448	449	0			16
01	4774 X	3081	-0-	-1693	-0-	8 4	493 9	67 1	2633 2	Y	339	341	0			14
02	4312 X	2766	-0-	-1546	-0-	8 4	373 9	58 1	2407 2	Y	264	265	0			13
						11 4	290 9									
GATES 05D		WELL #: 1006A		RRCID -> 272697		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8763 - 13850						
09	4440 X	3356	-0-	-1084	-0-	72 1	2840 2	9 4	435 9	Y	395	397	0	1 1		15
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	69 1	2272 2	6 4	520 9	Y	473	469	0			19
11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	49 1	1915 2	6 4	466 9	Y	424	426	0	1 1		16
12	3782 X	3030	-0-	-752	-0-	61 1	2444 2	8 4	517 9	Y	470	469	0			17
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	81 1	3205 2	12 4	554 9	Y	504	500	0			21
02	3136 X	2874	-0-	-262	-0-	57 1	2385 2	13 4	419 9	Y	381	383	0			19
GATES 09 ROSE B		WELL #: 2022		RRCID -> 272784		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 9060 - 13996						
09	11010 X	1996	-0-	-9014	-0-	49 1	1942 2	3 4	2 9	Y	2	3	0			-0-
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	67 1	2212 2	3 4	2 9	Y	2	2	0			-0-
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	56 1	2196 2	4 4	8 9	Y	7	7	0			-0-
12	2852 X	2108	-0-	-744	-0-	51 1	2023 2	3 4	31 9	Y	28	27	0			1
01	2449 X	1394	-0-	-1055	-0-	34 1	1335 2	3 4	22 9	Y	20	20	0			1
02	2100 X	847	-0-	-1253	-0-	19 1	801 2	3 4	24 9	Y	22	22	0			1
GATES 05D		WELL #: 4013A		RRCID -> 272938		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8814 - 13984						
09	6720 X	6227	-0-	-493	-0-	139 1	5455 2	14 4	619 9	Y	563	560	0	1 1		21
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	156 1	5111 2	9 4	625 9	Y	568	566	0			23
11	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	155 1	6097 2	16 4	575 9	Y	523	525	0	1 1		20
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	156 1	6217 2	13 4	559 9	Y	508	510	0			18
01	6448 X	5489	-0-	-959	-0-	125 1	4934 2	14 4	416 9	Y	378	381	0			15
02	6384 X	3696	-0-	-2688	-0-	79 1	3316 2	15 4	286 9	Y	260	262	0			13



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		6570 X	5916	-0-	-654	-0-	136 1	5337 2	333 9	Y	392	391 0	1 1	15	
							12 4	431 9							
10		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	159 1	5228 2	431 9	Y	392	391 0		16	
							9 4	431 9							
11		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	130 1	5104 2	431 9	Y	341	343 0	1 1	13	
							12 4	375 9							
12		6386 X	1306	-0-	-5080	-0-	30 1	1195 2	79 9	Y	72	82 0		3	
							2 4	79 9							
01		6386 X	1703	-0-	-4683	-0-	40 1	1594 2	65 9	Y	59	60 0		2	
							4 4	65 9							
02		5516 X	3096	-0-	-2420	-0-	69 1	2916 2	99 9	Y	90	88 0		4	
							12 4	99 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															
09		4230 X	3278	-0-	-952	-0-	77 1	2986 2	209 9	Y	190	192 0		7	
							6 4	209 9							
10		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	87 1	2839 2	198 9	Y	180	180 0		7	
							4 4	198 9							
11		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	92 1	3601 2	292 9	Y	265	261 0	1 1	10	
							8 4	292 9							
12		3410 X	3255	-0-	-155	-0-	73 1	2891 2	285 9	Y	259	260 0		9	
							6 4	285 9							
01		3379 X	2988	-0-	-391	-0-	66 1	2626 2	287 9	Y	261	259 0		11	
							9 4	287 9							
02		3556 X	2835	-0-	-721	-0-	61 1	2560 2	202 9	Y	184	186 0		9	
							12 4	202 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
09		8700 X	5808	-0-	-2892	-0-	142 1	5562 2	95 9	Y	86	86 0	1 1	3	
							9 4	95 9							
10		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	174 1	5718 2	144 9	Y	131	129 0		5	
							8 4	144 9							
11		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	150 1	5909 2	154 9	Y	140	139 0	1 1	5	
							13 4	154 9							
12		6386 X	5999	-0-	-387	-0-	142 1	5663 2	185 9	Y	168	167 0		6	
							9 4	185 9							
01		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	175 1	6926 2	304 9	Y	276	271 0		11	
							18 4	304 9							
*02		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	131 1	5464 2	263 9	Y	239	238 0		12	
							22 4	263 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
09		5250 X	5247	-0-	-3	-0-	128 1	5003 2	108 9	Y	98	102 0	1 1	4	
							8 4	108 9							
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	88 1	2895 2	122 9	Y	111	111 0		4	
							4 4	122 9							
11		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	85 1	3356 2	290 9	Y	264	257 0	1 1	10	
							9 4	290 9							
12		7719 X	3121	-0-	-4598	-0-	73 1	2920 2	123 9	Y	112	118 0		4	
							5 4	123 9							
01		5425 X	3397	-0-	-2028	-0-	81 1	3206 2	102 9	Y	93	93 0		4	
							8 4	102 9							
02		4900 X	2798	-0-	-2102	-0-	63 1	2648 2	76 9	Y	69	70 0		3	
							11 4	76 9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
09		4710 X	4702	-0-	-8	-0-	112	1	4394	2	Y	171	172	0	1 1 6
							8	4	188	9					
10		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	134	1	4403	2	Y	135	136	0	5
							6	4	149	9					
11		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	115	1	4519	2	Y	134	133	0	1 1 5
							10	4	147	9					
12		4867 X	3709	-0-	-1158	-0-	86	1	3434	2	Y	166	165	0	6
							6	4	183	9					
01		4867 X	2806	-0-	-2061	-0-	65	1	2580	2	Y	140	140	0	6
							7	4	154	9					
02		4480 X	3136	-0-	-1344	-0-	66	1	2769	2	Y	262	255	0	13
							13	4	288	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838															
09		4920 X	3774	-0-	-1146	-0-	81	1	3174	2	Y	463	457	0	18
							10	4	509	9					
10		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	106	1	3492	2	Y	460	459	0	19
							7	4	506	9					
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	74	1	2902	2	Y	461	462	0	18
							9	4	507	9					
12		4185 X	2960	-0-	-1225	-0-	62	1	2460	2	Y	392	396	0	14
							7	4	431	9					
01		4185 X	3551	-0-	-634	-0-	76	1	3021	2	Y	403	400	0	17
							11	4	443	9					
02		3724 X	3146	-0-	-578	-0-	66	1	2745	2	Y	293	296	0	14
							13	4	322	9					
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072															
09		4050 X	3912	-0-	-138	-0-	95	1	3722	2	Y	81	80	0	1 1 3
							6	4	89	9					
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	106	1	3485	2	Y	149	146	0	6
							5	4	164	9					
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	78	1	3064	2	Y	104	105	0	1 1 4
							7	4	114	9					
12		4030 X	2972	-0-	-1058	-0-	71	1	2825	2	Y	65	67	0	2
							4	4	72	9					
01		4030 X	2436	-0-	-1594	-0-	60	1	2345	2	Y	24	25	0	1
							5	4	26	9					
02		3640 X	1162	-0-	-2478	-0-	27	1	1130	2	Y	1	2	0	-0-
							4	4	1	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097															
09		5790 X	4330	-0-	-1460	-0-	106	1	4149	2	Y	63	64	0	1 1 2
							6	4	69	9					
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	138	1	4533	2	Y	107	105	0	4
							6	4	118	9					
11		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	114	1	4484	2	Y	167	164	0	1 1 6
							10	4	184	9					
12		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	131	1	5208	2	Y	241	238	0	9
							9	4	265	9					
01		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	124	1	4907	2	Y	242	241	0	10
							13	4	266	9					
*02		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	119	1	4951	2	Y	232	231	0	11
							20	4	255	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 2213		RRCID -> 274192		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8756 - 14080						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8774 - 14140		
09	15840 X	13466	-0-	-2374	-0-	299 1	11763 2	Y	1247	1249 0	1 1	48
						32 4	1372 9					
10	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	308 1	10096 2	Y	1205	1204 0		49
						19 4	1326 9					
11	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	300 1	11774 2	Y	1145	1147 0	3 1	44
						30 4	1260 9					
12	15004 X	14757	-0-	-247	-0-	326 1	12966 2	Y	1305	1301 0	1 1	47
						29 4	1436 9					
01	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	328 1	12987 2	Y	1184	1182 0		49
						39 4	1302 9					
02	12572 X	10484	-0-	-2088	-0-	222 1	9252 2	Y	879	885 0		43
						43 4	967 9					

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID -> 274490		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9110 - 14391		
09	9180 X	1299	-0-	-7881	-0-	53 1	1204 2	Y	35	34 0		2
						3 4	39 9					
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	124 1	2704 2	Y	167	160 0		9
						4 4	184 9					
11	826 X	826	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	Y	6	15 0		-0-
						1 4	7 9					
12	1798 X	865	-0-	-933	-0-	40 1	817 2	Y	6	6 0		-0-
						1 4	7 9					
01	2976 X	1447	-0-	-1529	-0-	70 1	1335 2	Y	35	34 0		1
						3 4	39 9					
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48 1	1365 2	Y	53	52 0		2
						13 4	58 9					

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 28		RRCID -> 274491		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 9110 - 14391		
09	3000 N	5880	-0-	2880	3850	246 1	5605 2	Y	13	12 0	1 1	-0-
						15 4	14 9					
10	DLQ G-10	9862	-0-	9862	13712	429 1	9401 2	Y	15	15 0		-0-
						15 4	17 9					
11	DLQ G-10	6815	-0-	6815	20527	312 1	6476 2	Y	15	14 0	1 1	-0-
						10 4	17 9					
12	DLQ G-10	4742	-0-	4742	25269	222 1	4508 2	Y	7	7 0		-0-
						4 4	8 9					
01	28739 X	3470	-0-	-25269	-0-	170 1	3279 2	Y	12	12 0		-0-
						8 4	13 9					
*02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	91 1	2478 2	Y	9	9 0		-0-
						20 4	10 9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26										RRCID -> 274495		COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 9140 - 14437
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	59 1	1337 2	3 4	20 9	Y	18	21 0		1
10	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	77 1	1696 2	3 4	9 9	Y	8	9 0		-0-
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	52 1	1078 2	2 4	8 9	Y	7	7 0		-0-
12	1457 X	936	-0-	-521	-0-	44 1	886 2	6 9		Y	5	5 0		-0-
01	1798 N	712	-0-	-1086	-0-	35 1	667 2	1 4	9 9	Y	8	8 0		-0-
02	1064 N	498	-0-	-566	-0-	17 1	469 2	4 4	8 9	Y	7	7 0		-0-
-----														
GATES 05D WELL #: 10W										RRCID -> 274496		COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8969 - 14175
09	5130 X	3488	-0-	-1642	-0-	126 1	2875 2	8 4	479 9	Y	435	434 0		26
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	150 1	3282 2	5 4	476 9	Y	433	437 0		22
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	146 1	3040 2	5 4	490 9	Y	445	442 0	1 1	24
12	3751 X	2025	-0-	-1726	-0-	81 1	1639 2	1 4	304 9	Y	276	287 0		13
01	3906 X	1807	-0-	-2099	-0-	72 1	1381 2	3 4	351 9	Y	319	319 0		13
02	3528 X	312	-0-	-3216	-0-	7 1	244 2	4 4	57 9	Y	52	63 0		2
-----														
GATES 05D WELL #: 11W										RRCID -> 274497		COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 8354	PERF. 8903 - 14260
09	5400 X	1788	-0-	-3612	-0-	66 1	1507 2	4 4	211 9	Y	192	208 0		12
10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	83 1	1812 2	3 4	146 9	Y	133	138 0		7
11	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	85 1	1765 2	3 4	136 9	Y	124	124 0		7
12	3038 X	2256	-0-	-782	-0-	95 1	1920 2	1 4	240 9	Y	218	214 0		11
01	3038 X	2058	-0-	-980	-0-	88 1	1689 2	4 4	277 9	Y	252	253 0		10
02	1848 X	312	-0-	-1536	-0-	8 1	263 2	4 4	37 9	Y	34	43 0		1
-----														
GATES 05D WELL #: 12W										RRCID -> 274498		COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 8393	PERF. 8903 - 14022
09	8970 X	2812	-0-	-6158	-0-	93 1	2124 2	6 4	589 9	Y	535	522 0		32
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	145 1	3177 2	5 4	876 9	Y	796	787 0		41
11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	139 1	2908 2	5 4	1103 9	Y	1003	988 0	1 1	55
12	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	113 1	2295 2	2 4	437 9	Y	397	433 0		19
01	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	118 1	2259 2	5 4	283 9	Y	257	266 0		10
02	3136 X	528	-0-	-2608	-0-	15 1	451 2	5 4	57 9	Y	52	60 0		2



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21780 X	21616	-0-	-164	-0-	600	1	20828	2	Y	129	126	0	3 1 5
							46	4	142	9					
10		20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	660	1	19406	2	Y	103	104	0	4
							45	4	113	9					
11		22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	748	1	21134	2	Y	142	137	0	4 1 5
							116	4	156	9					
12		23374 X	20672	-0-	-2702	-0-	674	1	19621	2	Y	129	128	0	1 1 5
							235	4	142	9					
01		23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	663	1	22868	2	Y	157	151	0	11
							277	4	173	9					
02		20664 X	8106	-0-	-12558	-0-	281	1	7715	2	Y	44	51	0	4
							62	4	48	9					
-----															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367															
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	273	1	6218	2	Y	50	54	0	1 1 3
							16	4	55	9					
10		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	332	1	7287	2	Y	44	45	0	2
							12	4	48	9					
11		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	347	1	7213	2	Y	31	30	0	2 1 1
							11	4	34	9					
12		6789 X	6513	-0-	-276	-0-	305	1	6182	2	Y	18	18	0	1
							6	4	20	9					
01		7688 X	6337	-0-	-1351	-0-	310	1	5982	2	Y	27	27	0	1
							15	4	30	9					
02		7112 X	5279	-0-	-1833	-0-	184	1	5031	2	Y	20	20	0	1
							42	4	22	9					
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385															
09		6120 X	5802	-0-	-318	-0-	242	1	5524	2	Y	19	17	0	1 1 1
							15	4	21	9					
10		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	271	1	5938	2	Y	19	19	0	1
							10	4	21	9					
11		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	227	1	4711	2	Y	17	16	0	1 1 1
							7	4	19	9					
12		8339 X	4870	-0-	-3469	-0-	228	1	4623	2	Y	14	14	0	1
							4	4	15	9					
01		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	308	1	5935	2	Y	68	67	0	2
							14	4	75	9					
*02		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	194	1	5350	2	Y	68	67	0	3
							46	4	75	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1017		RRCID -> 274703		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 9139 - 14676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1830 X	134	-0-	-1696	-0-	8 1	124 2	Y	2	2	0			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 9		Y						-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	4 2		Y						-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	1 1	14 2	Y						-0-
01	279 X	5	-0-	-274	-0-			Y						-0-
02	112 X	56	-0-	-56	-0-	5 2	54 2	Y						-0-
						2 1								
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1018		RRCID -> 274704		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9115 - 14700				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 51		RRCID -> 274705		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 9036 - 14258				
09	10475 X	5617	-0-	-4858	-0-	231 1	5273 2	Y	90	105	0			5
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	14 4	5133 2	Y	87	88	0			4
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	8 4	96 9	Y	57	57	0	1	1	3
12	5921 X	3856	-0-	-2065	-0-	174 1	3624 2	Y	45	46	0			2
01	5797 X	4260	-0-	-1537	-0-	6 4	63 9	Y	48	48	0			2
02	5236 X	3548	-0-	-1688	-0-	179 1	3624 2	Y	34	35	0			1
						3 4	50 9							
						207 1	3990 2	Y						
						10 4	53 9							
						122 1	3360 2	Y						
						29 4	37 9							
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1007		RRCID -> 274708		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9073 - 14055				
09	3030 X	2456	-0-	-574	-0-	100 1	2270 2	Y	73	69	0			4
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	6 4	80 9	Y	74	74	0			4
11	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	86 1	1891 2	Y	74	73	0	1	1	4
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3 4	81 9	Y	70	71	0			3
01	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	107 1	2229 2	Y	57	58	0			2
02	2296 X	1966	-0-	-330	-0-	4 4	81 9	Y	50	50	0			2
						173 1	3502 2	Y						
						3 4	77 9							
						117 1	2250 2	Y						
						5 4	63 9							
						65 1	1829 2	Y						
						17 4	55 9							
GATES 10 ROSE A		WELL #: 6		RRCID -> 274709		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8784 - 14110				
09	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	110 1	2505 2	Y	98	92	0			6
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	7 4	108 9	Y	34	38	0			2
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	70 1	1537 2	Y	34	34	0			2
12	4247 X	2138	-0-	-2109	-0-	3 4	37 9	Y	24	25	0			1
01	4247 X	2234	-0-	-2013	-0-	86 1	1780 2	Y	36	36	0			1
02	2548 X	2040	-0-	-508	-0-	2 4	37 9	Y	37	37	0			1
						99 1	2011 2	Y						
						2 4	26 9							
						108 1	2081 2	Y						
						5 4	40 9							
						69 1	1913 2	Y						
						17 4	41 9							

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	164 1	3737 2	Y	88	83 0		5
							10 4	97 9					
10		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	89 1	1939 2	Y	69	70 0		4
							3 4	76 9					
11		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	104 1	2153 2	Y	88	87 0		5
							3 4	97 9					
12		6231 X	3008	-0-	-3223	-0-	136 1	2764 2	Y	95	95 0		5
							3 4	105 9					
01		6231 X	2669	-0-	-3562	-0-	127 1	2440 2	Y	87	89 0		3
							6 4	96 9					
02		3752 X	2468	-0-	-1284	-0-	81 1	2281 2	Y	77	77 0		3
							21 4	85 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183													
09		16140 X	4040	-0-	-12100	-0-	169 1	3849 2	Y	11	11 0		-0-
							10 4	12 9					
10		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	337 1	7377 2	Y	52	50 0		2
							12 4	57 9					
11		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	283 1	5868 2	Y	45	44 0	1 1	2
							9 4	50 9					
12		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	258 1	5240 2	Y	41	41 0		2
							5 4	45 9					
01		7781 X	5442	-0-	-2339	-0-	266 1	5109 2	Y	50	50 0		2
							12 4	55 9					
02		7028 X	4313	-0-	-2715	-0-	149 1	4092 2	Y	34	35 0		1
							35 4	37 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205													
09		8730 X	7842	-0-	-888	-0-	328 1	7467 2	Y	25	25 0	1 1	1
							19 4	28 9					
10		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	326 1	7156 2	Y	20	20 0		1
							12 4	22 9					
11		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	318 1	6598 2	Y	31	30 0	1 1	1
							10 4	34 9					
12		8246 X	6864	-0-	-1382	-0-	321 1	6512 2	Y	23	23 0		1
							6 4	25 9					
01		8091 X	6806	-0-	-1285	-0-	333 1	6424 2	Y	30	30 0		1
							16 4	33 9					
02		7308 X	5858	-0-	-1450	-0-	203 1	5575 2	Y	30	30 0		1
							47 4	33 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194													
09		2250 X	734	-0-	-1516	-0-	30 1	687 2	Y	14	14 0		1
							2 4	15 9					
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	129 1	2840 2	Y	38	37 0		2
							5 4	42 9					
11		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	104 1	2145 2	Y	27	28 0		1
							3 4	30 9					
12		2511 X	1989	-0-	-522	-0-	93 1	1876 2	Y	17	17 0		1
							1 4	19 9					
01		3007 X	2391	-0-	-616	-0-	117 1	2250 2	Y	17	17 0		1
							5 4	19 9					
02		2716 X	2374	-0-	-342	-0-	81 1	2253 2	Y	18	18 0		1
							20 4	20 9					



-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	152 1	3455 2	9 4	149 9	Y	135	127 0		8
10	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	44 1	958 2	1 4	100 9	Y	91	94 0		5
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	42 1	875 2	1 4	74 9	Y	67	68 0		4
12	4867 X	1152	-0-	-3715	-0-	52 1	1055 2	1 4	44 9	Y	40	42 0		2
01	4867 X	1250	-0-	-3617	-0-	59 1	1137 2	3 4	51 9	Y	46	46 0		2
02	3528 X	966	-0-	-2562	-0-	32 1	894 2	8 4	32 9	Y	29	30 0		1
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420														
09	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	371 1	8449 2	22 4	58 9	Y	53	60 0	1 1	3
10	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	383 1	8395 2	14 4	55 9	Y	50	51 0		2
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	368 1	7654 2	12 4	57 9	Y	52	50 0	2 1	2
12	9207 X	8099	-0-	-1108	-0-	378 1	7664 2	7 4	50 9	Y	45	45 0		2
01	9207 X	8232	-0-	-975	-0-	402 1	7756 2	19 4	55 9	Y	50	50 0		2
02	8316 X	6335	-0-	-1981	-0-	220 1	6025 2	50 4	40 9	Y	36	37 0		1
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
09	4830 X	3061	-0-	-1769	-0-	122 1	2783 2	7 4	149 9	Y	135	126 0	1 1	8
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	43 1	951 2	2 4	260 9	Y	236	232 0		12
11	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	65 1	1351 2	2 4	196 9	Y	178	180 0		10
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	185 1	3752 2	4 4	195 9	Y	177	178 0		9
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	184 1	3542 2	8 4	224 9	Y	204	205 0		8
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	98 1	2882 2	31 4	188 9	Y	171	172 0		7
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766														
09	8430 X	8062	-0-	-368	-0-	479 1	7478 2	13 4	92 9	Y	84	84 0	1 1	6
10	DLQ G-10	10819	-0-	10819	10819	646 1	10116 2	9 4	48 9	Y	44	47 0		3
11	DLQ G-10	7358	-0-	7358	18177	439 1	6834 2	12 4	73 9	Y	66	65 0	1 1	3
12	DLQ G-10	8625	-0-	8625	26802	567 1	7921 2	12 4	125 9	Y	114	105 0	1 1	11
01	32994 X	6192	-0-	-26802	-0-	375 1	5637 2	25 4	155 9	Y	141	152 0		-0-
*02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	141 1	3875 2	31 4	11 9	Y	10	9 0		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722																	
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	580	1	9039	2	Y	162	150	0	1	1	12
							17	4	178	9							
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	129	132	0			9
							10	4	142	9							
11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	54	60	0			3
							3	4	59	9							
12	10354	X	3195	-0-	-7159	-0-	202	1	2820	2	Y	150	138	0			15
							8	4	165	9							
01	10354	X	1299	-0-	-9055	-0-	78	1	1170	2	Y	41	56	0			-0-
							6	4	45	9							
02	9156	X	1516	-0-	-7640	-0-	51	1	1411	2	Y	37	33	0			4
							13	4	41	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744																	
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	405	1	6320	2	Y	264	243	0	1	1	20
							19	4	290	9							
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	485	1	7598	2	Y	342	339	0			23
							24	4	376	9							
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	323	1	5028	2	Y	284	290	0	1	1	16
							18	4	312	9							
12	7254	X	859	-0-	-6395	-0-	51	1	707	2	Y	89	96	0			9
							3	4	98	9							
01	8494	X	7713	-0-	-781	-0-	469	1	7060	2	Y	140	149	0			-0-
							30	4	154	9							
02	7672	X	6281	-0-	-1391	-0-	219	1	6009	2	Y	5	5	0			-0-
							47	4	6	9							
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175																	
09	2460	X	1290	-0-	-1170	-0-	31	1	1209	2	Y	44	43	0			2
							2	4	48	9							
10	1100	N	2031	-0-	931	931	58	1	1920	2	Y	45	45	0			2
							3	4	50	9							
11	3000	N	2377	-0-	-623	308	58	1	2269	2	Y	42	42	0			2
							4	4	46	9							
12	3100	N	3895	-0-	795	1103	94	1	3737	2	Y	54	54	0			2
							5	4	59	9							
01	3100	N	3380	-0-	280	1383	79	1	3114	2	Y	163	158	0			7
							8	4	179	9							
*02	2800	N	2531	-0-	-269	1114	57	1	2329	2	Y	124	125	0			6
							9	4	136	9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		9090 X	6789	-0-	-2301	-0-	366 1	6265 2	Y	131	133 0	1 1		10
							14 4	144 9						
10		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	487 1	8140 2	Y	129	128 0			11
							12 4	142 9						
11		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	461 1	8066 2	Y	133	127 0	2 1		15
							28 4	146 9						
12		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	466 1	8899 2	Y	144	146 0			13
							10 4	158 9						
01		9393 X	8880	-0-	-513	-0-	465 1	8282 2	Y	104	107 0			10
							19 4	114 9						
*02		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	285 1	7843 2	Y	38	45 0			3
							64 4	42 9						
-----														
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879														
09		8700 X	6136	-0-	-2564	-0-	333 1	5694 2	Y	88	91 0	1 1		7
							12 4	97 9						
10		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	213 1	3561 2	Y	120	116 0			11
							6 4	132 9						
11		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	363 1	6334 2	Y	178	167 0	1 1		21
							22 4	196 9						
12		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	365 1	6982 2	Y	172	176 0	1 1		16
							9 4	189 9						
01		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	379 1	6762 2	Y	209	204 0			21
							18 4	230 9						
02		6468 X	3874	-0-	-2594	-0-	131 1	3590 2	Y	109	119 0			11
							33 4	120 9						
-----														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578														
09		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	175 1	6070 2	Y	227	215 0	1 1		11
							20 4	250 9						
10		DLQ G-10	3707	-0-	3707	3707	114 1	3340 2	Y	218	219 0			10
							13 4	240 9						
11		DLQ G-10	4252	-0-	4252	7959	135 1	3821 2	Y	243	241 0	1 1		11
							29 4	267 9						
12		DLQ G-10	8419	-0-	8419	16378	262 1	7636 2	Y	375	369 0			17
							108 4	413 9						
01		27413 X	11035	-0-	-16378	-0-	292 1	10065 2	Y	489	464 0			42
							140 4	538 9						
*02		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	327 1	8989 2	Y	546	576 0			54
							97 4	601 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
09		270 X	235	-0-	-35	-0-	14 1	212 2	Y	8	7 0			1
							9 9							
10		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	70 1	1101 2	Y	9	9 0			1
							2 4	10 9						
11		374 X	374	-0-	-0-	-0-	22 1	345 2	Y	5	6 0			-0-
							1 4	6 9						
12		369 X	369	-0-	-0-	-0-	24 1	336 2	Y	7	6 0			1
							1 4	8 9						
01		1178 X	112	-0-	-1066	-0-	7 1	102 2	Y	3	4 0			-0-
							3 9							
*02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	61 1	1644 2	Y	44	40 0			4
							14 4	48 9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		10890 X	7148	-0-	-3742	-0-	420 1	6547 2	Y	152	140 0	1 1		11
							14 4	167 9						
10		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	692 1	10840 2	Y	291	282 0			20
							23 4	320 9						
11		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	618 1	9621 2	Y	354	352 0	2 1		20
							27 4	389 9						
12		8649 X	5464	-0-	-3185	-0-	359 1	5013 2	Y	77	89 0			8
							7 4	85 9						
01		12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	767 1	11540 2	Y	85	93 0			-0-
							39 4	94 9						
02		10444 X	8560	-0-	-1884	-0-	292 1	8038 2	Y	145	131 0			14
							70 4	160 9						
-----														
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
09		22320 X	17720	-0-	-4600	-0-	961 1	16428 2	Y	269	270 0	2 1		21
							35 4	296 9						
10		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	359 1	6008 2	Y	79	93 0			7
							9 4	87 9						
11		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	646 1	11291 2	Y	227	206 0	2 1		26
							39 4	250 9						
12		18321 X	14563	-0-	-3758	-0-	712 1	13605 2	Y	210	216 0	1 1		19
							15 4	231 9						
01		18321 X	18263	-0-	-58	-0-	948 1	16887 2	Y	351	336 0			34
							42 4	386 9						
*02		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	615 1	16910 2	Y	259	268 0			25
							145 4	285 9						
-----														
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
09		13200 X	10283	-0-	-2917	-0-	547 1	9352 2	Y	328	335 0	1 1		26
							23 4	361 9						
10		15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	836 1	13981 2	Y	193	202 0			17
							21 4	212 9						
11		12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	682 1	11928 2	Y	157	154 0	3 1		17
							40 4	173 9						
12		14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	707 1	13518 2	Y	171	173 0			15
							15 4	188 9						
01		15035 X	11164	-0-	-3871	-0-	570 1	10149 2	Y	380	357 0			38
							27 4	418 9						
02		13580 X	11508	-0-	-2072	-0-	394 1	10843 2	Y	162	185 0			15
							93 4	178 9						
-----														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
09		7350 X	4891	-0-	-2459	-0-	266 1	4552 2	Y	57	56 0	1 1		4
							10 4	63 9						
10		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	493 1	8243 2	Y	323	298 0			29
							14 4	355 9						
11		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	437 1	7638 2	Y	498	465 0	1 1		61
							30 4	548 9						
12		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	420 1	8023 2	Y	541	552 0			50
							14 4	595 9						
01		9114 X	8142	-0-	-972	-0-	403 1	7175 2	Y	493	493 0			50
							22 4	542 9						
02		8232 X	3666	-0-	-4566	-0-	118 1	3256 2	Y	232	259 0			23
							37 4	255 9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10260 X	7301	-0-	-2959	-0-	382	1	6539	2	Y	329	336	0	1 1	26
						18	4	362	9						
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	743	1	12407	2	Y	389	380	0		35
						20	4	428	9						
11	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	609	1	10644	2	Y	400	385	0	2 1	48
						39	4	440	9						
12	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	551	1	10531	2	Y	510	511	0		47
						16	4	561	9						
01	13609 X	11728	-0-	-1881	-0-	600	1	10684	2	Y	378	387	0		38
						28	4	416	9						
02	12292 X	10460	-0-	-1832	-0-	354	1	9720	2	Y	270	282	0		26
						89	4	297	9						
-----															
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
09	23460 X	11611	-0-	-11849	-0-	624	1	10673	2	Y	264	265	0	1 1	21
						24	4	290	9						
10	18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	1057	1	17671	2	Y	99	112	0		8
						26	4	109	9						
11	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	1045	1	18261	2	Y	140	130	0	4 1	14
						59	4	154	9						
12	24849 X	24849	-0-	-0-	-0-	1224	1	23377	2	Y	204	199	0	1 1	18
						24	4	224	9						
01	18848 X	18582	-0-	-266	-0-	979	1	17444	2	Y	108	117	0		9
						40	4	119	9						
*02	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	805	1	22124	2	Y	226	214	0		21
						184	4	249	9						
-----															
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012															
09	9660 X	6523	-0-	-3137	-0-	355	1	6066	2	Y	82	89	0	1 1	6
						12	4	90	9						
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	302	1	5048	2	Y	51	53	0		4
						7	4	56	9						
11	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	251	1	4381	2	Y	90	83	0	1 1	10
						15	4	99	9						
12	7843 X	5525	-0-	-2318	-0-	270	1	5151	2	Y	90	92	0		8
						5	4	99	9						
01	7843 X	5058	-0-	-2785	-0-	264	1	4703	2	Y	73	74	0		7
						11	4	80	9						
02	6076 X	5672	-0-	-404	-0-	194	1	5330	2	Y	93	91	0		9
						46	4	102	9						
-----															
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579															
09	25890 X	18046	-0-	-7844	-0-	434	1	17067	2	Y	468	481	0	2 1	17
						30	4	515	9						
10	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	454	1	14913	2	Y	342	345	0		14
						20	4	376	9						
11	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	381	1	14964	2	Y	358	356	0	3 1	13
						31	4	394	9						
12	23219 X	17385	-0-	-5834	-0-	419	1	16671	2	Y	247	250	0	1 1	9
						23	4	272	9						
01	18662 X	17590	-0-	-1072	-0-	423	1	16725	2	Y	366	361	0		14
						39	4	403	9						
02	16856 X	13782	-0-	-3074	-0-	319	1	13318	2	Y	87	97	0		4
						49	4	96	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	28380 X	21138	-0-	-7242	-0-	510	1	20056	2	Y	488	487	0	3 1	18
						35	4	537	9						
10	23615 X	23615	-0-	-0-	-0-	681	1	22374	2	Y	482	481	0		19
						30	4	530	9						
11	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	579	1	22753	2	Y	469	466	0	5 1	17
						47	4	516	9						
12	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	573	1	22847	2	Y	481	480	0	1 1	17
						34	4	529	9						
01	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	717	1	28341	2	Y	572	567	0		22
						66	4	629	9						
*02	31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	724	1	30229	2	Y	406	409	0		19
						114	4	447	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275															
09	3720 X	1598	-0-	-2122	-0-	66	1	1513	2	Y	14	17	0		1
						4	4	15	9						
10	3844 X	2984	-0-	-860	-0-	129	1	2835	2	Y	14	14	0		1
						5	4	15	9						
11	3720 X	3106	-0-	-614	-0-	141	1	2938	2	Y	20	19	0	1 1	1
						5	4	22	9						
12	3844 X	2806	-0-	-1038	-0-	131	1	2656	2	Y	15	15	0		1
						2	4	17	9						
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	151	1	2912	2	Y	9	10	0		-0-
						7	4	10	9						
*02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	114	1	3097	2	Y	3	3	0		-0-
						25	4	3	9						
-----															
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534															
09	11370 X	5997	-0-	-5373	-0-	312	1	5336	2	Y	304	314	0	1 1	24
						15	4	334	9						
10	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	633	1	10574	2	Y	400	388	0		36
						18	4	440	9						
11	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	576	1	10066	2	Y	336	330	0	2 1	40
						36	4	370	9						
12	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	449	1	8565	2	Y	382	387	0		35
						12	4	420	9						
01	11656 X	8525	-0-	-3131	-0-	425	1	7568	2	Y	463	451	0		47
						23	4	509	9						
02	10528 X	4702	-0-	-5826	-0-	150	1	4132	2	Y	337	350	0		34
						49	4	371	9						
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211															
09	2760 X	54	-0-	-2706	-0-	2	1	44	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	2	Y	67	64	0		3
						2	4	74	9						
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	131	1	2714	2	Y	93	90	0	1 1	5
						4	4	102	9						
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	169	1	3422	2	Y	89	90	0		4
						3	4	98	9						
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	178	1	3434	2	Y	93	93	0		4
						9	4	102	9						
*02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2834	2	Y	61	63	0		2
						25	4	67	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880										COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9233 - 15179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	233 1	9175 2	Y	337	347 0	1 1	13		
							18 4	371 9							
10		10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	298 1	9804 2	Y	299	300 0		12		
							14 4	329 9							
11		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	257 1	10092 2	Y	327	325 0	2 1	12		
							22 4	360 9							
12		13082 X	11601	-0-	-1481	-0-	274 1	10892 2	Y	380	379 0		13		
							17 4	418 9							
01		10633 X	9447	-0-	-1186	-0-	221 1	8744 2	Y	417	413 0		17		
							23 4	459 9							
02		10024 X	7101	-0-	-2923	-0-	158 1	6583 2	Y	303	305 0		15		
							27 4	333 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314										COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	9027 - 15589
09		8220 X	3864	-0-	-4356	-0-	95 1	3727 2	Y	33	33 0	1 1	1		
							6 4	36 9							
10		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	123 1	4042 2	Y	17	17 0		1		
							5 4	19 9							
11		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	96 1	3744 2	Y	19	18 0	1 1	1		
							7 4	21 9							
12		10013 X	2997	-0-	-7016	-0-	73 1	2902 2	Y	16	16 0		1		
							4 4	18 9							
01		10013 X	2029	-0-	-7984	-0-	50 1	1967 2	Y	7	8 0		-0-		
							4 4	8 9							
02		3780 X	789	-0-	-2991	-0-	18 1	753 2	Y	14	13 0		1		
							3 4	15 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351										COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9030 - 16000
09		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	48 1	1891 2	Y	39	39 0		1		
							3 4	43 9							
10		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	58 1	1891 2	Y	43	42 0		2		
							2 4	47 9							
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	53 1	2076 2	Y	18	19 0		1		
							4 4	20 9							
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	58 1	2297 2	Y	21	21 0		1		
							3 4	23 9							
01		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	47 1	1845 2	Y	10	11 0		-0-		
							4 4	11 9							
02		2016 N	951	-0-	-1065	-0-	22 1	922 2	Y	4	4 0		-0-		
							3 4	4 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353										COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8965 - 16138
09		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	262 1	10303 2	Y	276	266 0	2 1	10		
							18 4	304 9							
10		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	289 1	9489 2	Y	654	638 0		26		
							15 4	719 9							
11		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	357 1	14041 2	Y	569	571 0	3 1	21		
							31 4	626 9							
12		13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	323 1	12862 2	Y	702	697 0	1 1	25		
							23 4	772 9							
01		15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	361 1	14283 2	Y	840	831 0		34		
							39 4	924 9							
*02		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	276 1	11520 2	Y	638	641 0		31		
							49 4	702 9							

-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		38919 X	38919	-0-	-0-	-0-	939	1	36920	2	Y	905	875	0	5	1	33
							64	4	996	9							
10		41435 X	41435	-0-	-0-	-0-	1189	1	39048	2	Y	1041	1033	0			41
							53	4	1145	9							
11		37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	894	1	35122	2	Y	876	878	0	7	1	32
							74	4	964	9							
12		36203 X	36203	-0-	-0-	-0-	863	1	34353	2	Y	850	850	0	2	1	30
							52	4	935	9							
01		34105 X	34105	-0-	-0-	-0-	815	1	32221	2	Y	902	896	0			36
							77	4	992	9							
02		25956 X	23019	-0-	-2937	-0-	516	1	21535	2	Y	802	799	0			39
							86	4	882	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694																	
09		20460 X	19585	-0-	-875	-0-	471	1	18529	2	Y	502	497	0	2	1	19
							33	4	552	9							
10		18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	539	1	17701	2	Y	336	342	0			13
							23	4	370	9							
11		17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	431	1	16954	2	Y	131	136	0	4	1	4
							34	4	144	9							
12		21328 X	18296	-0-	-3032	-0-	439	1	17446	2	Y	351	342	0	1	1	12
							25	4	386	9							
01		21328 X	19863	-0-	-1465	-0-	478	1	18889	2	Y	411	407	0			16
							44	4	452	9							
02		18284 X	16645	-0-	-1639	-0-	378	1	15793	2	Y	375	373	0			18
							61	4	413	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326																	
09		36150 X	35910	-0-	-240	-0-	888	1	34896	2	Y	68	63	0	5	1	1
							51	4	75	9							
10		36615 X	36615	-0-	-0-	-0-	1078	1	35432	2	Y	56	56	0			1
							43	4	62	9							
11		27582 X	27582	-0-	-0-	-0-	682	1	26780	2	Y	62	56	0	6	1	1
							52	4	68	9							
12		37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	911	1	36263	2	Y	49	47	0	2	1	1
							46	4	54	9							
01		37107 X	36673	-0-	-434	-0-	900	1	35612	2	Y	76	76	0			1
							77	4	84	9							
02		33516 X	29433	-0-	-4083	-0-	685	1	28591	2	Y	48	48	0			1
							104	4	53	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789																	
09		33750 X	28746	-0-	-5004	-0-	673	1	26452	2	Y	1424	1431	0	3	1	54
							55	4	1566	9							
10		26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	737	1	24206	2	Y	1367	1366	0			55
							37	4	1504	9							
11		26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	632	1	24822	2	Y	1197	1202	0	5	1	45
							56	4	1317	9							
12		36859 X	27053	-0-	-9806	-0-	627	1	24949	2	Y	1303	1301	0	1	1	46
							44	4	1433	9							
01		30752 X	23855	-0-	-6897	-0-	557	1	22020	2	Y	1110	1111	0			45
							57	4	1221	9							
02		26824 X	14174	-0-	-12650	-0-	314	1	13082	2	Y	658	671	0			32
							54	4	724	9							



-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	447 1	17581 2	41 4	1371 9	Y	1246	1232 0	2 1	47	
10		20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	548 1	18002 2	30 4	1482 9	Y	1347	1339 0		55	
11		21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	495 1	19442 2	46 4	1423 9	Y	1294	1296 0	4 1	49	
12		19871 X	18926	-0-	-945	-0-	427 1	16998 2	35 4	1466 9	Y	1333	1333 0	1 1	48	
01		19871 X	18654	-0-	-1217	-0-	419 1	16577 2	50 4	1608 9	Y	1462	1450 0		60	
02		17948 X	10601	-0-	-7347	-0-	226 1	9417 2	43 4	915 9	Y	832	851 0		41	
-----																
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997																
09		26610 X	23801	-0-	-2809	-0-	581 1	22826 2	36 4	358 9	Y	325	319 0	3 1	12	
10		22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	651 1	21384 2	30 4	871 9	Y	792	772 0		32	
11		22361 X	22361	-0-	-0-	-0-	531 1	20876 2	46 4	908 9	Y	825	822 0	4 1	31	
12		24583 X	22995	-0-	-1588	-0-	551 1	21942 2	32 4	470 9	Y	427	442 0	1 1	15	
01		24583 X	24278	-0-	-305	-0-	580 1	22925 2	55 4	718 9	Y	653	642 0		26	
*02		22684 X	22684	-0-	-0-	-0-	514 1	21439 2	83 4	648 9	Y	589	587 0		28	
-----																
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741																
09		30540 X	30524	-0-	-16	-0-	755 1	29681 2	43 4	45 9	Y	41	37 0	4 1	-0-	
10		31124 X	31124	-0-	-0-	-0-	917 1	30137 2	37 4	33 9	Y	30	30 0		-0-	
11		23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	579 1	22778 2	45 4	45 9	Y	41	36 0	5 1	-0-	
12		31686 X	31686	-0-	-0-	-0-	775 1	30844 2	39 4	28 9	Y	25	24 0	1 1	-0-	
01		31527 X	31176	-0-	-351	-0-	766 1	30291 2	65 4	54 9	Y	49	49 0		-0-	
02		28476 X	25021	-0-	-3455	-0-	583 1	24319 2	88 4	31 9	Y	28	28 0		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		29610 X	28033	-0-	-1577	-0-	676 1	26571 2	46 4	740 9	Y	673	685 0	3 1	25
10		20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	602 1	19760 2	24 4	139 9	Y	126	146 0		5
11		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	516 1	20278 2	40 4	91 9	Y	83	82 0	4 1	2
12		37417 X	22688	-0-	-14729	-0-	553 1	22022 2	29 4	84 9	Y	76	75 0	1 1	2
01		37417 X	26078	-0-	-11339	-0-	639 1	25270 2	55 4	114 9	Y	104	103 0		3
*02		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	621 1	25869 2	94 4	147 9	Y	134	131 0		6
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281															
09		40410 X	38678	-0-	-1732	-0-	948 1	37278 2	58 4	394 9	Y	358	346 0	5 1	12
10		37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	1113 1	36551 2	45 4	283 9	Y	257	260 0		9
11		36676 X	36676	-0-	-0-	-0-	899 1	35306 2	71 4	400 9	Y	364	354 0	7 1	12
12		41354 X	38005	-0-	-3349	-0-	920 1	36639 2	50 4	396 9	Y	360	358 0	2 1	12
01		39959 X	37680	-0-	-2279	-0-	918 1	36290 2	81 4	391 9	Y	355	354 0		13
02		36092 X	27898	-0-	-8194	-0-	644 1	26893 2	100 4	261 9	Y	237	239 0		11
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532															
09		34601 X	34601	-0-	-0-	-0-	829 1	32607 2	59 4	1106 9	Y	1005	1001 0	4 1	37
10		26912 X	26912	-0-	-0-	-0-	769 1	25271 2	35 4	837 9	Y	761	768 0		30
11		24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	599 1	23542 2	50 4	717 9	Y	652	653 0	5 1	24
12		35743 X	25341	-0-	-10402	-0-	604 1	24010 2	36 4	691 9	Y	628	629 0	1 1	22
01		35743 X	25818	-0-	-9925	-0-	621 1	24567 2	58 4	572 9	Y	520	522 0		20
02		32284 X	17884	-0-	-14400	-0-	410 1	17114 2	65 4	295 9	Y	268	275 0		13
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556															
09		14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	353 1	13888 2	28 4	701 9	Y	637	637 0	2 1	24
10		15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	434 1	14258 2	19 4	349 9	Y	317	328 0		13
11		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	350 1	13764 2	28 4	150 9	Y	136	141 0	3 1	5
12		15469 X	10598	-0-	-4871	-0-	249 1	9869 2	16 4	464 9	Y	422	412 0		15
01		15469 X	12901	-0-	-2568	-0-	297 1	11725 2	32 4	847 9	Y	770	754 0		31
02		13972 X	13245	-0-	-727	-0-	292 1	12198 2	51 4	704 9	Y	640	640 0		31

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1421A		RRCID -> 276980		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 9056 - 16612						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

GATES 05D		WELL #: 6021A		RRCID -> 276986		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 8966 - 16008						
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	67	1	2651	2	Y	63	62	0			2
						5	4	69	9							
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	87	1	2854	2	Y	86	85	0			3
						4	4	95	9							
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	73	1	2860	2	Y	89	88	0	1	1	3
						6	4	98	9							
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	169	1	6727	2	Y	220	215	0			8
						11	4	242	9							
01	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	173	1	6842	2	Y	116	120	0			4
						16	4	128	9							
*02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	91	1	3788	2	Y	59	60	0			3
						14	4	65	9							

  

GATES 05D		WELL #: 1021A		RRCID -> 276988		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8876 - 15918						
09	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	760	1	29876	2	Y	270	262	0	4	1	9
						46	4	297	9							
10	24426 X	24426	-0-	-0-	-0-	714	1	23429	2	Y	231	231	0			9
						29	4	254	9							
11	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	563	1	22114	2	Y	152	152	0	4	1	5
						44	4	167	9							
12	32023 X	20386	-0-	-11637	-0-	494	1	19662	2	Y	185	183	0	1	1	6
						26	4	204	9							
01	32023 X	17626	-0-	-14397	-0-	427	1	16904	2	Y	233	230	0			9
						39	4	256	9							
02	28924 X	8802	-0-	-20122	-0-	201	1	8404	2	Y	150	152	0			7
						32	4	165	9							

  

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1052		RRCID -> 277037		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8766 - 13546						
09	34787 X	34787	-0-	-0-	-0-	1388	1	31656	2	Y	1507	1413	0	4	1	90
						85	4	1658	9							
10	34245 X	34245	-0-	-0-	-0-	1417	1	31081	2	Y	1542	1553	0			79
						51	4	1696	9							
11	30881 X	30881	-0-	-0-	-0-	1318	1	27416	2	Y	1912	1882	0	6	1	103
						44	4	2103	9							
12	31903 X	31903	-0-	-0-	-0-	1380	1	27996	2	Y	2273	2265	0	1	1	110
						27	4	2500	9							
01	35960 X	32944	-0-	-3016	-0-	1507	1	29064	2	Y	2092	2120	0			82
						72	4	2301	9							
02	32480 X	28880	-0-	-3600	-0-	895	1	26015	2	Y	1544	1563	0			63
						272	4	1698	9							

  

GATES 05D		WELL #: 2020A		RRCID -> 277038		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 8514		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		31380 X	29734	-0-	-1646	-0-	689 1	27074 2	Y	1737	1739 0	4 1		66
							60 4	1911 9						
10		30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	845 1	27747 2	Y	1529	1533 0			62
							42 4	1682 9						
11		26475 X	26475	-0-	-0-	-0-	619 1	24330 2	Y	1335	1341 0	5 1		51
							57 4	1469 9						
12		34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	815 1	32467 2	Y	1507	1503 0	1 1		54
							57 4	1658 9						
01		33108 X	27823	-0-	-5285	-0-	646 1	25513 2	Y	1451	1446 0			59
							68 4	1596 9						
02		27748 X	24094	-0-	-3654	-0-	532 1	22208 2	Y	1146	1149 0			56
							93 4	1261 9						
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683														
09		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	247 1	9711 2	Y	1283	1259 0	1 1		49
							29 4	1411 9						
10		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	271 1	8917 2	Y	1306	1302 0			53
							19 4	1437 9						
11		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	253 1	9939 2	Y	858	876 0	2 1		33
							25 4	944 9						
12		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	289 1	11501 2	Y	935	934 0	1 1		33
							24 4	1029 9						
01		13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	301 1	11910 2	Y	1052	1042 0			43
							36 4	1157 9						
02		10640 X	8025	-0-	-2615	-0-	176 1	7349 2	Y	426	448 0			21
							31 4	469 9						
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
09		22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	519 1	20402 2	Y	1154	1160 0	3 1		44
							43 4	1269 9						
10		22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	612 1	20119 2	Y	1173	1170 0			47
							32 4	1290 9						
11		21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	494 1	19410 2	Y	1291	1285 0	4 1		49
							46 4	1420 9						
12		22971 X	22265	-0-	-706	-0-	504 1	20049 2	Y	1520	1514 0	1 1		54
							40 4	1672 9						
01		22971 X	20557	-0-	-2414	-0-	465 1	18376 2	Y	1512	1504 0			62
							53 4	1663 9						
02		20748 X	13456	-0-	-7292	-0-	295 1	12302 2	Y	734	760 0			36
							52 4	807 9						
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	599	1	23515	2	Y	1383	1384	0	3 1	52
						50	4	1521	9						
10	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	693	1	22753	2	Y	1603	1590	0		65
						36	4	1763	9						
11	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	602	1	23640	2	Y	1500	1503	0	5 1	57
						56	4	1650	9						
12	26536 X	22961	-0-	-3575	-0-	520	1	20695	2	Y	1549	1550	0	1 1	55
						42	4	1704	9						
01	26536 X	24750	-0-	-1786	-0-	568	1	22468	2	Y	1502	1496	0		61
						62	4	1652	9						
02	24080 X	19016	-0-	-5064	-0-	416	1	17354	2	Y	1065	1074	0		52
						74	4	1172	9						
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128															
09	82298 X	82298	-0-	-0-	-0-	1950	1	76649	2	Y	3227	3226	0	10 1	121
						149	4	3550	9						
10	83191 X	83191	-0-	-0-	-0-	2346	1	77061	2	Y	3338	3325	0		134
						112	4	3672	9						
11	83004 X	83004	-0-	-0-	-0-	1974	1	77566	2	Y	2994	3000	0	16 1	112
						171	4	3293	9						
12	86831 X	79849	-0-	-6982	-0-	1862	1	74161	2	Y	3362	3351	0	3 1	120
						128	4	3698	9						
01	86831 X	60961	-0-	-25870	-0-	1410	1	55777	2	Y	3294	3280	0		134
						151	4	3623	9						
02	77476 X	42718	-0-	-34758	-0-	940	1	39223	2	Y	2173	2201	0		106
						165	4	2390	9						
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694															
09	24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	566	1	22202	2	Y	1814	1795	0	3 1	69
						53	4	1995	9						
10	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	669	1	21950	2	Y	1597	1601	0		65
						35	4	1757	9						
11	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	598	1	23486	2	Y	1466	1470	0	5 1	56
						55	4	1613	9						
12	25637 X	24096	-0-	-1541	-0-	550	1	21912	2	Y	1446	1449	0	1 1	52
						43	4	1591	9						
01	25637 X	22721	-0-	-2916	-0-	525	1	20753	2	Y	1261	1262	0		51
						56	4	1387	9						
02	23884 X	12383	-0-	-11501	-0-	268	1	11169	2	Y	815	826	0		40
						49	4	897	9						
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064															
09	61410	X	57521	-0-	-3889	-0-	1339	1	52625	2	Y	3131	3150	0	118
							113	4	3444	9					
10	56713	X	56713	-0-	-0-	-0-	1568	1	51497	2	Y	3243	3230	0	131
							81	4	3567	9					
11	55141	X	55141	-0-	-0-	-0-	1284	1	50450	2	Y	2990	2998	0	113
							118	4	3289	9					
12	61504	X	56386	-0-	-5118	-0-	1293	1	51487	2	Y	3190	3187	0	114
							97	4	3509	9					
01	61504	X	53818	-0-	-7686	-0-	1244	1	49183	2	Y	2962	2955	0	121
							133	4	3258	9					
02	53676	X	43323	-0-	-10353	-0-	956	1	39880	2	Y	2110	2128	0	103
							166	4	2321	9					
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116															
09	25380	X	24450	-0-	-930	-0-	565	1	22217	2	Y	1471	1463	0	56
							50	4	1618	9					
10	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	616	1	20227	2	Y	1354	1355	0	55
							32	4	1489	9					
11	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	417	1	16375	2	Y	392	429	0	14
							34	4	431	9					
12	27342	X	10759	-0-	-16583	-0-	251	1	10007	2	Y	440	438	0	16
							17	4	484	9					
01	25265	X	20898	-0-	-4367	-0-	499	1	19716	2	Y	578	571	0	23
							47	4	636	9					
02	22820	X	13325	-0-	-9495	-0-	302	1	12613	2	Y	328	335	0	16
							49	4	361	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	940 1	36951 2	Y	1595	1602 0		5 1	60
							72 4	1755 9						
10		42426 X	42426	-0-	-0-	-0-	1241 1	40765 2	Y	335	382 0			13
							51 4	369 9						
11		36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	884 1	34746 2	Y	1175	1137 0		7 1	44
							76 4	1293 9						
12		41013 X	34321	-0-	-6692	-0-	812 1	32349 2	Y	1008	1014 0		2 1	36
							51 4	1109 9						
01		41013 X	36961	-0-	-4052	-0-	873 1	34506 2	Y	1360	1341 0			55
							86 4	1496 9						
02		37044 X	27109	-0-	-9935	-0-	599 1	25005 2	Y	1274	1267 0			62
							104 4	1401 9						
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487														
09		40740 X	36304	-0-	-4436	-0-	849 1	33361 2	Y	1840	1837 0		5 1	69
							70 4	2024 9						
10		34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	950 1	31229 2	Y	2209	2189 0			89
							51 4	2430 9						
11		37439 X	37439	-0-	-0-	-0-	870 1	34188 2	Y	2091	2094 0		7 1	79
							81 4	2300 9						
12		37510 X	34783	-0-	-2727	-0-	798 1	31766 2	Y	1963	1971 0		1 1	70
							60 4	2159 9						
01		37510 X	36108	-0-	-1402	-0-	834 1	32999 2	Y	1986	1975 0			81
							90 4	2185 9						
02		34944 X	29684	-0-	-5260	-0-	652 1	27222 2	Y	1541	1547 0			75
							115 4	1695 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535														
09		57270 X	50533	-0-	-6737	-0-	1398 1	48504 2	Y	471	469 0		7 1	21
							113 4	518 9						
10		50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	1623 1	47764 2	Y	707	696 0			32
							125 4	778 9						
11		47825 X	47825	-0-	-0-	-0-	1600 1	45225 2	Y	673	667 0		10 1	28
							260 4	740 9						
12		54250 X	46347	-0-	-7903	-0-	1494 1	43510 2	Y	726	720 0		2 1	32
							544 4	799 9						
01		53320 X	46481	-0-	-6839	-0-	1269 1	43776 2	Y	804	770 0			66
							552 4	884 9						
02		47152 X	35233	-0-	-11919	-0-	1200 1	32978 2	Y	694	693 0			67
							292 4	763 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	71430 X	63812	-0-	-7618	-0-	1747	1	60595	2	Y	1191	1184	0	8 1	56
						160	4	1310	9						
10	63106 X	63106	-0-	-0-	-0-	2028	1	59655	2	Y	1146	1149	0		53
						162	4	1261	9						
11	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	2010	1	56841	2	Y	1199	1188	0	12 1	52
						340	4	1319	9						
12	68820 X	58049	-0-	-10771	-0-	1858	1	54116	2	Y	1255	1249	0	2 1	56
						694	4	1381	9						
01	67983 X	56693	-0-	-11290	-0-	1538	1	53062	2	Y	1283	1232	0		107
						682	4	1411	9						
02	59556 X	40056	-0-	-19500	-0-	1342	1	36895	2	Y	1332	1308	0		131
						354	4	1465	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429															
09	53970 X	47517	-0-	-6453	-0-	1301	1	45150	2	Y	861	859	0	6 1	40
						119	4	947	9						
10	47118 X	47118	-0-	-0-	-0-	1514	1	44559	2	Y	839	841	0		38
						122	4	923	9						
11	45118 X	45118	-0-	-0-	-0-	1499	1	42402	2	Y	875	866	0	9 1	38
						254	4	963	9						
12	51212 X	43895	-0-	-7317	-0-	1405	1	40910	2	Y	959	952	0	2 1	43
						525	4	1055	9						
01	50654 X	41028	-0-	-9626	-0-	1114	1	38427	2	Y	904	872	0		75
						493	4	994	9						
02	44352 X	34978	-0-	-9374	-0-	1181	1	32457	2	Y	945	927	0		93
						300	4	1040	9						
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278															
09	51690 X	49842	-0-	-1848	-0-	1159	1	45569	2	Y	2741	2741	0	6 1	104
						99	4	3015	9						
10	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	1404	1	46119	2	Y	3192	3167	0		129
						74	4	3511	9						
11	48222 X	48222	-0-	-0-	-0-	1117	1	43902	2	Y	2816	2829	0	9 1	107
						105	4	3098	9						
12	53041 X	47996	-0-	-5045	-0-	1097	1	43695	2	Y	2836	2840	0	2 1	101
						84	4	3120	9						
01	51491 X	47265	-0-	-4226	-0-	1087	1	43005	2	Y	2776	2764	0		113
						119	4	3054	9						
02	46508 X	38312	-0-	-8196	-0-	837	1	34926	2	Y	2181	2187	0		107
						150	4	2399	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862															
09	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	333	1	13091	2	Y	793	783	0	2 1	30
						28	4	872	9						
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	404	1	13277	2	Y	930	922	0		38
						22	4	1023	9						
11	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	325	1	12772	2	Y	695	704	0	3 1	26
						30	4	765	9						
12	20522 X	12185	-0-	-8337	-0-	279	1	11108	2	Y	706	707	0		25
						21	4	777	9						
01	18476 X	11959	-0-	-6517	-0-	276	1	10930	2	Y	657	655	0		27
						30	4	723	9						
02	13356 X	9942	-0-	-3414	-0-	219	1	9121	2	Y	513	515	0		25
						38	4	564	9						



-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		24030 X	23518	-0-	-512	-0-	554	1	21777	2	Y	1039	1039	0	3	1	39
							44	4	1143	9							
10		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	682	1	22381	2	Y	1095	1090	0			44
							33	4	1205	9							
11		23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	553	1	21749	2	Y	973	975	0	5	1	37
							49	4	1070	9							
12		25327 X	23469	-0-	-1858	-0-	551	1	21947	2	Y	850	856	0	1	1	30
							36	4	935	9							
01		24304 X	23352	-0-	-952	-0-	551	1	21809	2	Y	852	848	0			34
							55	4	937	9							
02		21952 X	19500	-0-	-2452	-0-	438	1	18276	2	Y	648	651	0			31
							73	4	713	9							
-----																	
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306																	
09		51600 X	46530	-0-	-5070	-0-	1099	1	43212	2	Y	1939	1941	0	6	1	73
							86	4	2133	9							
10		47492 X	47492	-0-	-0-	-0-	1333	1	43777	2	Y	2106	2094	0			85
							65	4	2317	9							
11		45784 X	45784	-0-	-0-	-0-	1080	1	42449	2	Y	1963	1965	0	9	1	74
							96	4	2159	9							
12		50902 X	45196	-0-	-5706	-0-	1053	1	41916	2	Y	1959	1961	0	2	1	70
							72	4	2155	9							
01		48081 X	43893	-0-	-4188	-0-	1031	1	40785	2	Y	1793	1791	0			72
							105	4	1972	9							
02		43428 X	27191	-0-	-16237	-0-	603	1	25165	2	Y	1199	1212	0			59
							104	4	1319	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697																	
09		11910 X	10274	-0-	-1636	-0-	372	1	8498	2	Y	1255	1241	0	1	1	76
							23	4	1381	9							
10		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	431	1	9467	2	Y	1215	1228	0			63
							16	4	1337	9							
11		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	390	1	8120	2	Y	1204	1199	0	2	1	66
							13	4	1324	9							
12		11005 X	7022	-0-	-3983	-0-	282	1	5722	2	Y	921	942	0			45
							5	4	1013	9							
01		11253 X	1120	-0-	-10133	-0-	45	1	873	2	Y	182	220	0			7
							2	4	200	9							
02		10164 X	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
-----																	
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699																	
09		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	2989	2	Y	466	492	0			28
							8	4	513	9							
10		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	397	1	8710	2	Y	1325	1284	0			69
							14	4	1458	9							
11		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	361	1	7522	2	Y	1089	1096	0	2	1	60
							13	4	1198	9							
12		8835 X	6828	-0-	-2007	-0-	270	1	5475	2	Y	980	992	0			48
							5	4	1078	9							
01		10571 X	1389	-0-	-9182	-0-	58	1	1113	2	Y	196	236	0			8
							2	4	216	9							
02		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	1003	1	22873	2	Y	367	343	0	3 1	21
						61	4	404	9						
10	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	1026	1	22507	2	Y	301	307	0		15
						37	4	331	9						
11	22085 X	22085	-0-	-0-	-0-	992	1	20623	2	Y	397	388	0	4 1	20
						33	4	437	9						
12	26164 X	20385	-0-	-5779	-0-	923	1	18706	2	Y	672	659	0	1 1	32
						17	4	739	9						
01	26164 X	22010	-0-	-4154	-0-	1037	1	19987	2	Y	852	851	0		33
						49	4	937	9						
02	22708 X	19714	-0-	-2994	-0-	639	1	18143	2	Y	688	693	0		28
						175	4	757	9						
-----															
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720															
09	31170 X	21668	-0-	-9502	-0-	867	1	19768	2	Y	891	835	0	3 1	53
						53	4	980	9						
10	19985 X	19985	-0-	-0-	-0-	843	1	18477	2	Y	577	601	0		29
						30	4	635	9						
11	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	823	1	17107	2	Y	510	508	0	4 1	27
						27	4	561	9						
12	24831 X	17861	-0-	-6970	-0-	805	1	16328	2	Y	648	643	0	1 1	31
						15	4	713	9						
01	23746 X	17737	-0-	-6009	-0-	837	1	16131	2	Y	664	669	0		26
						39	4	730	9						
02	20216 X	9164	-0-	-11052	-0-	301	1	8482	2	Y	274	289	0		11
						80	4	301	9						
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857															
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	237	1	5398	2	Y	595	558	0	1 1	36
						14	4	655	9						
10	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	220	1	4833	2	Y	509	519	0		26
						8	4	560	9						
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	255	1	5299	2	Y	565	559	0	1 1	31
						8	4	622	9						
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	252	1	5111	2	Y	675	673	0		33
						5	4	743	9						
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	298	1	5734	2	Y	638	646	0		25
						14	4	702	9						
*02	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	178	1	5313	2	Y	430	437	0		18
						60	4	473	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756															
09	65490 X	57299	-0-	-8191	-0-	1578	1	54743	2	Y	766	768	0	7 1	35
						135	4	843	9						
10	0 W	57958	-0-	57958	57958	1872	1	55070	2	Y	794	793	0		36
						143	4	873	9						
11	0 W	57087	-0-	57087	115045	1909	1	53963	2	Y	821	812	0	11 1	34
						312	4	903	9						
12	0 W	52298	-0-	52298	167343	1683	1	49021	2	Y	888	881	0	2 1	39
						617	4	977	9						
01	0 W	54283	-0-	54283	221626	1481	1	51095	2	Y	965	925	0		79
						645	4	1062	9						
02	0 W	35339	-0-	35339	256965	1199	1	32951	2	Y	811	811	0		79
						297	4	892	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	66210 X	58373	-0-	-7837	-0-	1592	1	55211	2	Y	1288	1288	0	8	1	61
						153	4	1417	9							
10	0 W	55439	-0-	55439	55439	1773	1	52154	2	Y	1240	1244	0			57
						148	4	1364	9							
11	0 W	55583	-0-	55583	111022	1838	1	51960	2	Y	1333	1321	0	11	1	58
						319	4	1466	9							
12	0 W	52465	-0-	52465	163487	1670	1	48621	2	Y	1398	1392	0	2	1	62
						636	4	1538	9							
01	0 W	54152	-0-	54152	217639	1461	1	50409	2	Y	1475	1413	0			124
						659	4	1623	9							
02	0 W	39090	-0-	39090	256729	1317	1	36214	2	Y	1110	1125	0			109
						338	4	1221	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930																
09	58050 X	48939	-0-	-9111	-0-	1336	1	46357	2	Y	1017	1015	0	6	1	48
						127	4	1119	9							
10	47757 X	47757	-0-	-0-	-0-	1522	1	44791	2	Y	1193	1186	0			55
						132	4	1312	9							
11	46259 X	46259	-0-	-0-	-0-	1533	1	43342	2	Y	1019	1021	0	9	1	44
						263	4	1121	9							
12	52824 X	45372	-0-	-7452	-0-	1459	1	42479	2	Y	816	822	0	2	1	36
						536	4	898	9							
01	52824 X	42309	-0-	-10515	-0-	1163	1	40141	2	Y	464	464	0			36
						495	4	510	9							
02	45668 X	34944	-0-	-10724	-0-	1182	1	32483	2	Y	893	842	0			87
						297	4	982	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406																
09	62790 X	52229	-0-	-10561	-0-	1430	1	49597	2	Y	974	968	0	7	1	46
						131	4	1071	9							
10	50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	1638	1	48179	2	Y	881	887	0			40
						130	4	969	9							
11	49730 X	49730	-0-	-0-	-0-	1648	1	46588	2	Y	1102	1084	0	10	1	48
						282	4	1212	9							
12	56916 X	48525	-0-	-8391	-0-	1552	1	45209	2	Y	1075	1073	0	2	1	48
						581	4	1183	9							
01	55707 X	47954	-0-	-7753	-0-	1300	1	44864	2	Y	1102	1058	0			92
						578	4	1212	9							
02	48748 X	33809	-0-	-14939	-0-	1135	1	31191	2	Y	1079	1065	0			106
						296	4	1187	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216																
09	73530 X	71780	-0-	-1750	-0-	1982	1	68748	2	Y	805	800	0	9	1	36
						164	4	886	9							
10	0 W	70802	-0-	70802	70802	2289	1	67335	2	Y	914	909	0			41
						173	4	1005	9							
11	0 W	68547	-0-	68547	139349	2301	1	65055	2	Y	748	745	0	14	1	30
						368	4	823	9							
12	0 W	68912	-0-	68912	208261	2240	1	65232	2	Y	590	592	0	3	1	25
						791	4	649	9							
01	0 W	68256	-0-	68256	276517	1860	1	64145	2	Y	1306	1223	0			108
						814	4	1437	9							
02	0 W	49139	-0-	49139	325656	1664	1	45729	2	Y	1209	1199	0			118
						416	4	1330	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	53970 X	48389	-0-	-5581	-0-	1322	1	45840	2	Y	1003	1000	0	6 1	47
						124	4	1103	9						
10	40513 X	40513	-0-	-0-	-0-	1293	1	38042	2	Y	971	973	0		45
						110	4	1068	9						
11	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	1533	1	43333	2	Y	1063	1053	0	9 1	46
						264	4	1169	9						
12	50127 X	45641	-0-	-4486	-0-	1457	1	42435	2	Y	1091	1086	0	2 1	49
						549	4	1200	9						
01	50003 X	42909	-0-	-7094	-0-	1162	1	40083	2	Y	1042	1004	0		87
						518	4	1146	9						
02	45164 X	32478	-0-	-12686	-0-	1090	1	29971	2	Y	1029	1015	0		101
						285	4	1132	9						
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															
09	53850 X	45525	-0-	-8325	-0-	1245	1	43172	2	Y	902	900	0	6 1	42
						116	4	992	9						
10	42571 X	42571	-0-	-0-	-0-	1363	1	40094	2	Y	910	910	0		42
						113	4	1001	9						
11	43678 X	43678	-0-	-0-	-0-	1447	1	40907	2	Y	978	969	0	8 1	43
						248	4	1076	9						
12	49693 X	43872	-0-	-5821	-0-	1401	1	40790	2	Y	1048	1042	0	2 1	47
						528	4	1153	9						
01	48794 X	40841	-0-	-7953	-0-	1104	1	38094	2	Y	1044	1003	0		88
						495	4	1148	9						
02	42504 X	31333	-0-	-11171	-0-	1058	1	29072	2	Y	850	855	0		83
						268	4	935	9						
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303															
09	49140 X	46199	-0-	-2941	-0-	1261	1	43743	2	Y	977	973	0	6 1	46
						120	4	1075	9						
10	46329 X	46329	-0-	-0-	-0-	1483	1	43620	2	Y	1003	1003	0		46
						123	4	1103	9						
11	44982 X	44982	-0-	-0-	-0-	1490	1	42132	2	Y	1004	997	0	9 1	44
						256	4	1104	9						
12	49197 X	44945	-0-	-4252	-0-	1438	1	41865	2	Y	1004	1001	0	2 1	45
						538	4	1104	9						
01	49197 X	46238	-0-	-2959	-0-	1254	1	43247	2	Y	1073	1028	0		90
						557	4	1180	9						
02	43120 X	29803	-0-	-13317	-0-	1003	1	27570	2	Y	883	886	0		87
						259	4	971	9						
-----															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037															
09	56190 X	49836	-0-	-6354	-0-	1356	1	47052	2	Y	1177	1174	0	6 1	56
						133	4	1295	9						
10	49879 X	49879	-0-	-0-	-0-	1589	1	46751	2	Y	1274	1271	0		59
						138	4	1401	9						
11	47725 X	47725	-0-	-0-	-0-	1571	1	44388	2	Y	1352	1342	0	9 1	60
						279	4	1487	9						
12	53537 X	46410	-0-	-7127	-0-	1472	1	42881	2	Y	1354	1351	0	2 1	61
						568	4	1489	9						
01	52979 X	47876	-0-	-5103	-0-	1286	1	44379	2	Y	1475	1411	0		125
						588	4	1623	9						
02	46508 X	36207	-0-	-10301	-0-	1216	1	33422	2	Y	1138	1151	0		112
						317	4	1252	9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	54900	X	49170	-0-	-5730	-0-	2880 1 100 4	44923 2 1267 9	Y	1152	1142 0	6 1	86	
10	48123	X	48123	-0-	-0-	-0-	2813 1 87 4	44062 2 1161 9	Y	1055	1070 0		71	
11	46298	X	46298	-0-	-0-	-0-	2725 1 97 4	42401 2 1075 9	Y	977	985 0	9 1	54	
12	54126	X	48616	-0-	-5510	-0-	3163 1 79 4	44166 2 1208 9	Y	1098	1041 0	2 1	109	
01	52204	X	46723	-0-	-5481	-0-	2814 1 201 4	42324 2 1384 9	Y	1258	1367 0		-0-	
02	45892	X	36321	-0-	-9571	-0-	1232 1 306 4	33864 2 919 9	Y	835	754 0		81	
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346														
09	57090	X	50230	-0-	-6860	-0-	2948 1 99 4	45981 2 1202 9	Y	1093	1074 0	6 1	82	
10	50353	X	50353	-0-	-0-	-0-	2943 1 91 4	46096 2 1223 9	Y	1112	1119 0		75	
11	47456	X	47456	-0-	-0-	-0-	2788 1 103 4	43385 2 1180 9	Y	1073	1080 0	9 1	59	
12	56358	X	49780	-0-	-6578	-0-	3234 1 83 4	45153 2 1310 9	Y	1191	1129 0	2 1	119	
01	51894	X	47239	-0-	-4655	-0-	2849 1 200 4	42861 2 1329 9	Y	1208	1327 0		-0-	
02	46872	X	36854	-0-	-10018	-0-	1265 1 295 4	34770 2 524 9	Y	476	431 0		45	
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
09	51600	X	45892	-0-	-5708	-0-	2697 1 88 4	42061 2 1046 9	Y	951	936 0	6 1	71	
10	45474	X	45474	-0-	-0-	-0-	2659 1 82 4	41646 2 1087 9	Y	988	992 0		67	
11	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	2553 1 92 4	39730 2 1020 9	Y	927	935 0	8 1	51	
12	50685	X	45455	-0-	-5230	-0-	2951 1 77 4	41214 2 1213 9	Y	1103	1042 0	2 1	110	
01	48732	X	43821	-0-	-4911	-0-	2648 1 181 4	39828 2 1164 9	Y	1058	1168 0		-0-	
02	42840	X	30815	-0-	-12025	-0-	1032 1 272 4	28359 2 1152 9	Y	1047	944 0		103	
-----														
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
09	62340	X	55816	-0-	-6524	-0-	1350 1 91 4	53071 2 1304 9	Y	1185	1191 0	7 1	43	
10	54612	X	54612	-0-	-0-	-0-	1575 1 68 4	51730 2 1239 9	Y	1126	1124 0		45	
11	51715	X	51715	-0-	-0-	-0-	1252 1 103 4	49208 2 1152 9	Y	1047	1044 0	10 1	38	
12	62248	X	53558	-0-	-8690	-0-	1282 1 75 4	51029 2 1172 9	Y	1065	1064 0	2 1	37	
01	62248	X	48764	-0-	-13484	-0-	1172 1 109 4	46338 2 1145 9	Y	1041	1037 0		41	
02	52108	X	37654	-0-	-14454	-0-	860 1 137 4	35912 2 745 9	Y	677	686 0		32	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	79110 X	73565	-0-	-5545	-0-	1789	1	70317	2	Y	1221	1214	0	9 1	44
						116	4	1343	9						
10	75690 X	75690	-0-	-0-	-0-	2192	1	72010	2	Y	1267	1261	0		50
						94	4	1394	9						
11	72725 X	72725	-0-	-0-	-0-	1765	1	69377	2	Y	1308	1296	0	15 1	47
						144	4	1439	9						
12	76446 X	48110	-0-	-28336	-0-	1153	1	45946	2	Y	858	873	0	2 1	30
						67	4	944	9						
01	76012 X	73553	-0-	-2459	-0-	1770	1	70000	2	Y	1472	1445	0		57
						164	4	1619	9						
02	68656 X	56455	-0-	-12201	-0-	1282	1	53492	2	Y	1340	1333	0		64
						207	4	1474	9						
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807															
09	78240 X	64338	-0-	-13902	-0-	1575	1	61905	2	Y	692	701	0	8 1	24
						97	4	761	9						
10	0 W	68679	-0-	68679	68679	2005	1	65862	2	Y	663	662	0		25
						83	4	729	9						
11	0 W	63557	-0-	63557	132236	1556	1	61138	2	Y	673	662	0	13 1	23
						123	4	740	9						
12	0 W	42421	-0-	42421	174657	1028	1	40940	2	Y	362	371	0	2 1	12
						55	4	398	9						
01	0 W	73510	-0-	73510	248167	1791	1	70827	2	Y	667	655	0		24
						158	4	734	9						
02	0 W	56378	-0-	56378	304545	1304	1	54410	2	Y	422	427	0		19
						200	4	464	9						
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074															
09	81480 X	77141	-0-	-4339	-0-	1888	1	74209	2	Y	843	837	0	10 1	29
						117	4	927	9						
10	0 W	77869	-0-	77869	77869	2270	1	74584	2	Y	836	833	0		32
						95	4	920	9						
11	0 W	70721	-0-	70721	148590	1728	1	67913	2	Y	856	845	0	14 1	29
						138	4	942	9						
12	0 W	72589	-0-	72589	221179	1752	1	69781	2	Y	872	868	0	3 1	30
						97	4	959	9						
01	0 W	67798	-0-	67798	288977	1647	1	65131	2	Y	794	795	0		29
						147	4	873	9						
*02	348436 X	59459	-0-	-288977	-0-	1364	1	56930	2	Y	864	853	0		40
						215	4	950	9						
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147															
09	123480 X	61587	-0-	-61893	-0-	1494	1	58716	2	Y	1163	1162	0	8 1	42
						98	4	1279	9						
10	69527 X	69527	-0-	-0-	-0-	2009	1	65981	2	Y	1319	1309	0		52
						86	4	1451	9						
11	68786 X	68786	-0-	-0-	-0-	1667	1	65510	2	Y	1338	1328	0	14 1	48
						137	4	1472	9						
12	93899 X	69194	-0-	-24705	-0-	1660	1	66118	2	Y	1200	1203	0	3 1	42
						96	4	1320	9						
01	76105 X	64059	-0-	-12046	-0-	1545	1	61115	2	Y	1143	1141	0		44
						142	4	1257	9						
02	64204 X	50691	-0-	-13513	-0-	1159	1	48380	2	Y	880	882	0		42
						184	4	968	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	63390 X	51425	-0-	-11965	-0-	1256	1	49379	2	Y	646	654	0	6	1	23
						79	4	711	9							
10	0 W	52544	-0-	52544	52544	1530	1	50268	2	Y	620	619	0			24
						64	4	682	9							
11	0 W	48499	-0-	48499	101043	1179	1	46346	2	Y	798	784	0	10	1	28
						96	4	878	9							
12	0 W	30835	-0-	30835	131878	740	1	29464	2	Y	535	543	0	1	1	19
						42	4	589	9							
01	0 W	31522	-0-	31522	163400	755	1	29842	2	Y	776	764	0			31
						71	4	854	9							
02	0 W	13779	-0-	13779	177179	314	1	13065	2	Y	318	334	0			15
						50	4	350	9							
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980																
09	74887 X	74887	-0-	-0-	-0-	1834	1	72108	2	Y	756	757	0	10	1	26
						113	4	832	9							
10	75601 X	75601	-0-	-0-	-0-	2206	1	72481	2	Y	747	745	0			28
						92	4	822	9							
11	64801 X	64801	-0-	-0-	-0-	1581	1	62124	2	Y	881	865	0	13	1	31
						127	4	969	9							
12	77376 X	65937	-0-	-11439	-0-	1589	1	63291	2	Y	880	878	0	3	1	30
						89	4	968	9							
01	77376 X	59656	-0-	-17720	-0-	1448	1	57265	2	Y	739	741	0			28
						130	4	813	9							
02	69888 X	48649	-0-	-21239	-0-	1120	1	46756	2	Y	544	547	0			25
						175	4	598	9							
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364																
09	54870 X	39171	-0-	-15699	-0-	968	1	38069	2	Y	71	74	0	5	1	1
						56	4	78	9							
10	39658 X	39658	-0-	-0-	-0-	1169	1	38395	2	Y	44	44	0			1
						46	4	48	9							
11	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	726	1	28514	2	Y	87	80	0	6	1	2
						56	4	96	9							
12	56506 X	56506	-0-	-0-	-0-	1358	1	54042	2	Y	935	901	0	3	1	33
						77	4	1029	9							
01	54318 X	54318	-0-	-0-	-0-	1310	1	51797	2	Y	992	987	0			38
						120	4	1091	9							
02	36568 X	22477	-0-	-14091	-0-	514	1	21453	2	Y	389	409	0			18
						82	4	428	9							
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248																
09	63120 X	49545	-0-	-13575	-0-	1178	1	46268	2	Y	1828	1844	0	6	1	68
						88	4	2011	9							
10	52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	1479	1	48589	2	Y	1721	1720	0			69
						69	4	1893	9							
11	40982 X	40982	-0-	-0-	-0-	982	1	38605	2	Y	1192	1209	0	8	1	44
						84	4	1311	9							
12	68913 X	49503	-0-	-19410	-0-	1165	1	46408	2	Y	1685	1667	0	2	1	60
						76	4	1854	9							
01	62961 X	59695	-0-	-3266	-0-	1431	1	56584	2	Y	1405	1410	0			55
						134	4	1546	9							
02	46984 X	26446	-0-	-20538	-0-	602	1	25120	2	Y	570	598	0			27
						97	4	627	9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	40830 X	31112	-0-	-9718	-0-	769	1	30242	2	Y	52	54	0	4 1	1
						44	4	57	9						
10	30786 X	30786	-0-	-0-	-0-	907	1	29803	2	Y	36	36	0		1
						36	4	40	9						
11	21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	521	1	20451	2	Y	60	56	0	4 1	1
						40	4	66	9						
12	42660 X	42660	-0-	-0-	-0-	982	1	39096	2	Y	2282	2200	0	2 1	81
						72	4	2510	9						
01	38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	888	1	35120	2	Y	1930	1933	0		78
						94	4	2123	9						
02	29036 X	14589	-0-	-14447	-0-	322	1	13409	2	Y	729	771	0		36
						56	4	802	9						
-----															
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006															
09	48017 X	48017	-0-	-0-	-0-	1183	1	46502	2	Y	238	232	0	6 1	7
						70	4	262	9						
10	48722 X	48722	-0-	-0-	-0-	1433	1	47066	2	Y	151	153	0		5
						57	4	166	9						
11	33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	835	1	32820	2	Y	182	175	0	7 1	5
						65	4	200	9						
12	49631 X	41890	-0-	-7741	-0-	1017	1	40485	2	Y	304	297	0	2 1	10
						54	4	334	9						
01	49631 X	34985	-0-	-14646	-0-	855	1	33817	2	Y	216	219	0		7
						75	4	238	9						
02	44828 X	14998	-0-	-29830	-0-	348	1	14518	2	Y	72	76	0		3
						53	4	79	9						
-----															
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045															
09	57180 X	15486	-0-	-41694	-0-	381	1	14959	2	Y	113	114	0	2 1	4
						22	4	124	9						
10	48191 X	48191	-0-	-0-	-0-	1383	1	45467	2	Y	1163	1121	0		46
						62	4	1279	9						
11	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	194	1	7609	2	Y	173	211	0	2 1	6
						16	4	190	9						
12	58032 X	58032	-0-	-0-	-0-	1386	1	55175	2	Y	1263	1222	0	3 1	44
						82	4	1389	9						
01	71095 X	71095	-0-	-0-	-0-	1708	1	67566	2	Y	1511	1496	0		59
						159	4	1662	9						
02	34720 X	33716	-0-	-1004	-0-	769	1	32085	2	Y	672	699	0		32
						123	4	739	9						
-----															
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561															
09	65880 X	53291	-0-	-12589	-0-	1306	1	51321	2	Y	531	535	0	7 1	18
						80	4	584	9						
10	58349 X	58349	-0-	-0-	-0-	1703	1	55957	2	Y	562	559	0		21
						71	4	618	9						
11	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	361	1	14176	2	Y	457	458	0	3 1	17
						30	4	503	9						
12	66455 X	66455	-0-	-0-	-0-	1577	1	62782	2	Y	1817	1767	0	3 1	64
						97	4	1999	9						
01	58342 X	41840	-0-	-16502	-0-	1004	1	39712	2	Y	936	963	0		37
						94	4	1030	9						
02	52696 X	16526	-0-	-36170	-0-	378	1	15800	2	Y	262	287	0		12
						60	4	288	9						



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	58110 X	52013	-0-	-6097	-0-	1250	1	49122	2	Y	1413	1416	0	6 1	52
						87	4	1554	9						
10	51228 X	51228	-0-	-0-	-0-	1494	1	49077	2	Y	541	572	0		21
						62	4	595	9						
11	48945 X	48945	-0-	-0-	-0-	1178	1	46276	2	Y	1266	1230	0	10 1	47
						98	4	1393	9						
12	55180 X	50425	-0-	-4755	-0-	1197	1	47651	2	Y	1366	1363	0	2 1	48
						74	4	1503	9						
01	53754 X	47304	-0-	-6450	-0-	1127	1	44570	2	Y	1363	1357	0		54
						108	4	1499	9						
02	48552 X	34755	-0-	-13797	-0-	782	1	32622	2	Y	1111	1111	0		54
						129	4	1222	9						
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961															
09	72870 X	64336	-0-	-8534	-0-	1558	1	61254	2	Y	1291	1281	0	8 1	47
						104	4	1420	9						
10	0 W	65355	-0-	65355	65355	1888	1	61994	2	Y	1265	1262	0		50
						81	4	1392	9						
11	0 W	60052	-0-	60052	125407	1453	1	57108	2	Y	1246	1239	0	12 1	45
						120	4	1371	9						
12	0 W	60815	-0-	60815	186222	1453	1	57854	2	Y	1293	1290	0	3 1	45
						86	4	1422	9						
01	0 W	56862	-0-	56862	243084	1366	1	54009	2	Y	1236	1233	0		48
						127	4	1360	9						
02	0 W	36337	-0-	36337	279421	827	1	34530	2	Y	770	781	0		37
						133	4	847	9						
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121															
09	72990 X	53235	-0-	-19755	-0-	1278	1	50225	2	Y	1493	1492	0	7 1	55
						90	4	1642	9						
10	50942 X	50942	-0-	-0-	-0-	1460	1	47955	2	Y	1329	1331	0		53
						65	4	1462	9						
11	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	359	1	14124	2	Y	391	427	0	3 1	14
						31	4	430	9						
12	59985 X	53874	-0-	-6111	-0-	1285	1	51156	2	Y	1233	1201	0	3 1	43
						77	4	1356	9						
01	56048 X	39186	-0-	-16862	-0-	943	1	37295	2	Y	783	795	0		31
						87	4	861	9						
02	49700 X	17084	-0-	-32616	-0-	391	1	16325	2	Y	278	296	0		13
						62	4	306	9						
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160															
09	57420 X	50246	-0-	-7174	-0-	1216	1	47792	2	Y	1052	1053	0	6 1	38
						81	4	1157	9						
10	51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	1489	1	48926	2	Y	1054	1050	0		42
						65	4	1159	9						
11	48629 X	48629	-0-	-0-	-0-	1175	1	46174	2	Y	1075	1068	0	10 1	39
						97	4	1183	9						
12	55056 X	47817	-0-	-7239	-0-	1140	1	45360	2	Y	1135	1132	0	2 1	40
						68	4	1249	9						
01	55056 X	45242	-0-	-9814	-0-	1082	1	42783	2	Y	1159	1153	0		46
						102	4	1275	9						
02	46900 X	35345	-0-	-11555	-0-	804	1	33564	2	Y	770	779	0		37
						130	4	847	9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		87420 X	77779	-0-	-9641	-0-	1869 1	73478 2	Y	2092	2061 0	10 1		77
							131 4	2301 9						
10		77287 X	77287	-0-	-0-	-0-	2207 1	72492 2	Y	2262	2249 0			90
							100 4	2488 9						
11		73793 X	73793	-0-	-0-	-0-	1777 1	69801 2	Y	1879	1885 0	15 1		69
							148 4	2067 9						
12		85746 X	72637	-0-	-13109	-0-	1745 1	69498 2	Y	1176	1201 0	3 1		41
							100 4	1294 9						
01		80383 X	50636	-0-	-29747	-0-	1213 1	47985 2	Y	1204	1198 0			47
							114 4	1324 9						
02		72604 X	34692	-0-	-37912	-0-	785 1	32776 2	Y	912	915 0			44
							128 4	1003 9						
-----														
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
09		84000 X	76593	-0-	-7407	-0-	1875 1	73693 2	Y	826	826 0	10 1		29
							116 4	909 9						
10		77826 X	77826	-0-	-0-	-0-	2277 1	74794 2	Y	602	609 0			22
							93 4	662 9						
11		74628 X	74628	-0-	-0-	-0-	1814 1	71272 2	Y	1268	1230 0	15 1		45
							147 4	1395 9						
12		81964 X	78251	-0-	-3713	-0-	1833 1	72981 2	Y	3014	2948 0	4 1		107
							122 4	3315 9						
01		79167 X	79167	-0-	-0-	-0-	1859 1	73519 2	Y	3274	3249 0			132
							188 4	3601 9						
02		71484 X	33986	-0-	-37498	-0-	758 1	31613 2	Y	1352	1418 0			66
							128 4	1487 9						
-----														
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
09		79890 X	72161	-0-	-7729	-0-	1721 1	67639 2	Y	2432	2402 0	9 1		91
							126 4	2675 9						
10		72838 X	72838	-0-	-0-	-0-	2066 1	67893 2	Y	2529	2519 0			101
							97 4	2782 9						
11		72629 X	72629	-0-	-0-	-0-	1720 1	67604 2	Y	2867	2846 0	14 1		108
							151 4	3154 9						
12		74555 X	73535	-0-	-1020	-0-	1714 1	68238 2	Y	3150	3143 0	3 1		112
							118 4	3465 9						
01		74555 X	54157	-0-	-20398	-0-	1266 1	50066 2	Y	2450	2463 0			99
							130 4	2695 9						
02		67788 X	37292	-0-	-30496	-0-	825 1	34413 2	Y	1737	1751 0			85
							143 4	1911 9						
-----														
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
09		60030 X	44829	-0-	-15201	-0-	1108 1	43571 2	Y	78	73 0	6 1		1
							64 4	86 9						
10		45779 X	45779	-0-	-0-	-0-	1348 1	44277 2	Y	92	91 0			2
							53 4	101 9						
11		42417 X	42417	-0-	-0-	-0-	1048 1	41169 2	Y	109	100 0	9 1		2
							80 4	120 9						
12		49848 X	49648	-0-	-200	-0-	1212 1	48260 2	Y	104	101 0	2 1		3
							62 4	114 9						
01		49848 X	41318	-0-	-8530	-0-	1014 1	40087 2	Y	118	118 0			3
							87 4	130 9						
02		41832 X	38099	-0-	-3733	-0-	886 1	36985 2	Y	85	85 0			3
							134 4	94 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	67650 X	59783	-0-	-7867	-0-	1425	1	56019	2	Y	2031	2002	0	7 1	76
						105	4	2234	9						
10	57770 X	57770	-0-	-0-	-0-	1642	1	53920	2	Y	1938	1936	0		78
						76	4	2132	9						
11	51587 X	51587	-0-	-0-	-0-	1250	1	49131	2	Y	1003	1035	0	10 1	36
						103	4	1103	9						
12	62620 X	52921	-0-	-9699	-0-	1275	1	50777	2	Y	725	734	0	2 1	25
						71	4	798	9						
01	61783 X	51858	-0-	-9925	-0-	1231	1	48673	2	Y	1667	1625	0		67
						120	4	1834	9						
02	55804 X	22151	-0-	-33653	-0-	499	1	20818	2	Y	684	718	0		33
						82	4	752	9						
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355															
09	29520 X	23430	-0-	-6090	-0-	899	1	20504	2	Y	1793	1770	0	3 1	108
						55	4	1972	9						
10	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	998	1	21906	2	Y	1713	1732	0		89
						37	4	1884	9						
11	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	946	1	19690	2	Y	1564	1564	0	4 1	85
						32	4	1720	9						
12	25792 X	21082	-0-	-4710	-0-	903	1	18314	2	Y	1680	1683	0	1 1	81
						17	4	1848	9						
01	28723 X	28723	-0-	-0-	-0-	1285	1	24780	2	Y	2361	2349	0		93
						61	4	2597	9						
*02	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	769	1	22955	2	Y	1888	1904	0		77
						261	4	2077	9						
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455															
09	29310 X	21591	-0-	-7719	-0-	824	1	18803	2	Y	1739	1726	0	3 1	105
						51	4	1913	9						
10	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	953	1	20934	2	Y	1700	1717	0		88
						36	4	1870	9						
11	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	964	1	20064	2	Y	1520	1522	0	4 1	82
						33	4	1672	9						
12	33909 X	33909	-0-	-0-	-0-	1506	1	30556	2	Y	1653	1654	0	1 1	80
						29	4	1818	9						
01	25544 X	25107	-0-	-437	-0-	1175	1	22642	2	Y	1123	1159	0		44
						55	4	1235	9						
02	21504 X	8112	-0-	-13392	-0-	249	1	7276	2	Y	464	489	0		19
						77	4	510	9						
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958															
09	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	674	1	15369	2	Y	828	838	0	2 1	49
						41	4	911	9						
10	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	749	1	16424	2	Y	573	593	0		29
						27	4	630	9						
11	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	775	1	16123	2	Y	492	491	0	4 1	26
						26	4	541	9						
12	21824 X	16220	-0-	-5604	-0-	726	1	14715	2	Y	696	687	0	1 1	34
						13	4	766	9						
01	19623 X	19023	-0-	-600	-0-	851	1	16418	2	Y	1557	1530	0		61
						41	4	1713	9						
*02	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	499	1	14921	2	Y	1251	1261	0		51
						171	4	1376	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	43620 X	33822	-0-	-9798	-0-	1298	1	29605	2	Y	2582	2558	0	4 1	155
						79	4	2840	9						
10	35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	1430	1	31399	2	Y	2662	2679	0		138
						53	4	2928	9						
11	32916 X	32916	-0-	-0-	-0-	1375	1	28596	2	Y	2635	2624	0	6 1	143
						46	4	2899	9						
12	45570 X	33894	-0-	-11676	-0-	1440	1	29211	2	Y	2923	2923	0	1 1	142
						28	4	3215	9						
01	37464 X	37464	-0-	-0-	-0-	1676	1	32302	2	Y	3097	3117	0		122
						79	4	3407	9						
*02	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	983	1	29330	2	Y	2387	2412	0		97
						333	4	2626	9						
-----															
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627															
09	38550 X	29614	-0-	-8936	-0-	1146	1	26146	2	Y	2047	2030	0	4 1	123
						70	4	2252	9						
10	33493 X	33493	-0-	-0-	-0-	1350	1	29628	2	Y	2241	2248	0		116
						50	4	2465	9						
11	32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	1386	1	28839	2	Y	2047	2046	0	6 1	111
						47	4	2252	9						
12	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	1954	1	39637	2	Y	1992	2005	0	2 1	96
						37	4	2191	9						
01	35146 X	35146	-0-	-0-	-0-	1604	1	30936	2	Y	2299	2305	0		90
						77	4	2529	9						
02	30352 X	26214	-0-	-4138	-0-	771	1	23064	2	Y	1923	1935	0		78
						264	4	2115	9						
-----															
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033															
09	57750 X	49941	-0-	-7809	-0-	1138	1	44736	2	Y	3599	3617	0	6 1	137
						108	4	3959	9						
10	51084 X	51084	-0-	-0-	-0-	1375	1	45185	2	Y	4041	4014	0		164
						79	4	4445	9						
11	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	1202	1	47232	2	Y	3435	3458	0	10 1	131
						115	4	3779	9						
12	56513 X	48239	-0-	-8274	-0-	1076	1	42832	2	Y	3853	3844	0	2 1	138
						93	4	4238	9						
01	53692 X	46888	-0-	-6804	-0-	1052	1	41606	2	Y	3732	3717	0		153
						125	4	4105	9						
02	48832 X	39231	-0-	-9601	-0-	840	1	35063	2	Y	2882	2893	0		142
						158	4	3170	9						
-----															
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893															
09	58110 X	46408	-0-	-11702	-0-	1089	1	42797	2	Y	2213	2220	0	6 1	83
						88	4	2434	9						
10	46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	1306	1	42923	2	Y	2033	2034	0		82
						64	4	2236	9						
11	45668 X	45668	-0-	-0-	-0-	1080	1	42457	2	Y	1850	1853	0	9 1	70
						96	4	2035	9						
12	53041 X	41711	-0-	-11330	-0-	964	1	38396	2	Y	2074	2068	0	2 1	74
						70	4	2281	9						
01	50592 X	39354	-0-	-11238	-0-	915	1	36175	2	Y	1971	1965	0		80
						96	4	2168	9						
02	43316 X	31889	-0-	-11427	-0-	704	1	29361	2	Y	1547	1551	0		76
						122	4	1702	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	52590 X	46228	-0-	-6362	-0-	1066	1	41906	2	Y	2874	2876	0	6 1	109
						95	4	3161	9						
10	46858 X	46858	-0-	-0-	-0-	1283	1	42160	2	Y	3042	3028	0		123
						69	4	3346	9						
11	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	1086	1	42680	2	Y	2822	2829	0	9 1	107
						102	4	3104	9						
12	51398 X	44015	-0-	-7383	-0-	996	1	39646	2	Y	2994	2992	0	2 1	107
						80	4	3293	9						
01	48639 X	43342	-0-	-5297	-0-	987	1	39040	2	Y	2913	2901	0		119
						111	4	3204	9						
02	43848 X	35990	-0-	-7858	-0-	781	1	32595	2	Y	2247	2256	0		110
						142	4	2472	9						
-----															
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825															
09	60570 X	52117	-0-	-8453	-0-	1246	1	48968	2	Y	1648	1648	0	6 1	61
						90	4	1813	9						
10	51391 X	51391	-0-	-0-	-0-	1467	1	48190	2	Y	1515	1515	0		61
						67	4	1667	9						
11	49820 X	49820	-0-	-0-	-0-	1196	1	46994	2	Y	1390	1390	0	10 1	51
						101	4	1529	9						
12	56513 X	49834	-0-	-6679	-0-	1180	1	46979	2	Y	1455	1453	0	2 1	51
						74	4	1601	9						
01	55397 X	48802	-0-	-6595	-0-	1160	1	45888	2	Y	1492	1483	0		60
						113	4	1641	9						
02	48636 X	38412	-0-	-10224	-0-	866	1	36148	2	Y	1141	1146	0		55
						143	4	1255	9						
-----															
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549															
09	28860 X	23582	-0-	-5278	-0-	885	1	20179	2	Y	2240	2213	0	3 1	135
						54	4	2464	9						
10	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	1014	1	22265	2	Y	2165	2188	0		112
						38	4	2382	9						
11	23779 X	23779	-0-	-0-	-0-	993	1	20653	2	Y	1909	1913	0	4 1	104
						33	4	2100	9						
12	27714 X	21791	-0-	-5923	-0-	919	1	18656	2	Y	1998	2004	0	1 1	97
						18	4	2198	9						
01	25916 X	21312	-0-	-4604	-0-	944	1	18213	2	Y	1917	1938	0		76
						46	4	2109	9						
02	23212 X	17218	-0-	-5994	-0-	501	1	15069	2	Y	1339	1360	0		55
						175	4	1473	9						
-----															
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514															
09	30720 X	22115	-0-	-8605	-0-	883	1	20120	2	Y	963	929	0	3 1	57
						53	4	1059	9						
10	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	979	1	21484	2	Y	1252	1244	0		65
						36	4	1377	9						
11	24159 X	24159	-0-	-0-	-0-	1049	1	21817	2	Y	1144	1143	0	5 1	61
						35	4	1258	9						
12	28861 X	24266	-0-	-4595	-0-	1088	1	22060	2	Y	998	1010	0	1 1	48
						20	4	1098	9						
01	25761 X	22984	-0-	-2777	-0-	1079	1	20787	2	Y	971	981	0		38
						50	4	1068	9						
02	22540 X	19292	-0-	-3248	-0-	624	1	17730	2	Y	696	706	0		28
						172	4	766	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		33480 X	22715	-0-	-10765	-0-	813 1	18552 2	Y	3000	3047 0	2 1		182	
							50 4	3300 9							
10		26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	991 1	21788 2	Y	3365	3372 0			175	
							38 4	3702 9							
11		24853 X	24853	-0-	-0-	-0-	967 1	20143 2	Y	3372	3358 0	4 1		185	
							34 4	3709 9							
12		27900 X	22830	-0-	-5070	-0-	930 1	18868 2	Y	2740	2791 0	1 1		133	
							18 4	3014 9							
01		27900 X	22422	-0-	-5478	-0-	961 1	18548 2	Y	2605	2635 0			103	
							47 4	2866 9							
02		23940 X	20514	-0-	-3426	-0-	537 1	17147 2	Y	2362	2368 0			97	
							232 4	2598 9							
-----															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892															
09		34350 X	25634	-0-	-8716	-0-	1039 1	23700 2	Y	755	773 0	3 1		44	
							64 4	831 9							
10		28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	1192 1	26147 2	Y	793	797 0			40	
							43 4	872 9							
11		24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	1112 1	23121 2	Y	555	561 0	5 1		29	
							37 4	611 9							
12		30597 X	21952	-0-	-8645	-0-	1008 1	20434 2	Y	446	453 0	1 1		21	
							19 4	491 9							
01		28241 X	21711	-0-	-6530	-0-	1044 1	20112 2	Y	460	464 0			17	
							49 4	506 9							
02		25508 X	19800	-0-	-5708	-0-	670 1	18598 2	Y	334	338 0			13	
							165 4	367 9							
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635															
09		42000 X	34728	-0-	-7272	-0-	1384 1	31570 2	Y	1535	1527 0	4 1		91	
							85 4	1689 9							
10		30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	1277 1	28014 2	Y	603	664 0			30	
							47 4	663 9							
11		28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	1269 1	26391 2	Y	326	335 0	5 1		16	
							42 4	359 9							
12		46655 X	27271	-0-	-19384	-0-	1226 1	24869 2	Y	1048	1013 0	1 1		50	
							23 4	1153 9							
01		35898 X	24720	-0-	-11178	-0-	1162 1	22406 2	Y	997	1008 0			39	
							55 4	1097 9							
02		32424 X	21619	-0-	-10805	-0-	709 1	20018 2	Y	639	652 0			26	
							189 4	703 9							
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875															
09		87600 X	54968	-0-	-32632	-0-	2232 1	50902 2	Y	1544	1517 0	7 1		91	
							136 4	1698 9							
10		50389 X	50389	-0-	-0-	-0-	2103 1	46141 2	Y	1880	1874 0			97	
							77 4	2068 9							
11		46507 X	46507	-0-	-0-	-0-	2038 1	42389 2	Y	1829	1819 0	9 1		98	
							68 4	2012 9							
12		68603 X	46104	-0-	-22499	-0-	2053 1	41635 2	Y	2161	2153 0	2 1		104	
							39 4	2377 9							
01		68603 X	45929	-0-	-22674	-0-	2141 1	41267 2	Y	2200	2218 0			86	
							101 4	2420 9							
02		51296 X	35950	-0-	-15346	-0-	1152 1	32918 2	Y	1414	1443 0			57	
							325 4	1555 9							

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		40260 X	33319	-0-	-6941	-0-	1339	1	30528	2	Y	1246	1253	0	4 1 74
							81	4	1371	9					
10		30356 X	30356	-0-	-0-	-0-	1290	1	28300	2	Y	654	695	0	33
							47	4	719	9					
11		28133 X	28133	-0-	-0-	-0-	1281	1	26634	2	Y	160	181	0	5 1 7
							42	4	176	9					
12		40300 X	24792	-0-	-15508	-0-	1160	1	23514	2	Y	88	90	0	1 1 4
							21	4	97	9					
01		37820 X	23604	-0-	-14216	-0-	1156	1	22276	2	Y	107	108	0	3
							54	4	118	9					
02		31108 X	18985	-0-	-12123	-0-	662	1	18108	2	Y	58	59	0	2
							151	4	64	9					
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571															
09		55290 X	42766	-0-	-12524	-0-	1649	1	37590	2	Y	3115	3062	0	5 1 187
							100	4	3427	9					
10		43578 X	43578	-0-	-0-	-0-	1729	1	37958	2	Y	3479	3486	0	180
							64	4	3827	9					
11		40609 X	40609	-0-	-0-	-0-	1700	1	35372	2	Y	3164	3165	0	7 1 172
							57	4	3480	9					
12		47461 X	38693	-0-	-8768	-0-	1632	1	33123	2	Y	3551	3549	0	2 1 172
							32	4	3906	9					
01		46996 X	37100	-0-	-9896	-0-	1628	1	31393	2	Y	3637	3665	0	144
							78	4	4001	9					
02		39928 X	30462	-0-	-9466	-0-	839	1	26037	2	Y	2961	2984	0	121
							329	4	3257	9					
-----															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357															
09		34800 X	24228	-0-	-10572	-0-	961	1	21912	2	Y	1179	1127	0	3 1 70
							58	4	1297	9					
10		25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	1072	1	23517	2	Y	1203	1211	0	62
							39	4	1323	9					
11		24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	1067	1	22180	2	Y	820	834	0	5 1 43
							35	4	902	9					
12		29605 X	22233	-0-	-7372	-0-	1012	1	20516	2	Y	624	636	0	1 1 30
							19	4	686	9					
01		25947 X	22000	-0-	-3947	-0-	1050	1	20232	2	Y	608	615	0	23
							49	4	669	9					
02		23436 X	19695	-0-	-3741	-0-	657	1	18384	2	Y	442	447	0	18
							168	4	486	9					
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052															
09		39420 X	27667	-0-	-11753	-0-	1144	1	26076	2	Y	344	353	0	4 1 19
							69	4	378	9					
10		29239 X	29239	-0-	-0-	-0-	1259	1	27623	2	Y	283	288	0	14
							46	4	311	9					
11		28003 X	28003	-0-	-0-	-0-	1269	1	26386	2	Y	278	273	0	6 1 13
							42	4	306	9					
12		35154 X	27543	-0-	-7611	-0-	1276	1	25877	2	Y	333	329	0	1 1 16
							24	4	366	9					
01		31713 X	26925	-0-	-4788	-0-	1310	1	25247	2	Y	278	284	0	10
							62	4	306	9					
02		26404 X	24321	-0-	-2083	-0-	842	1	23100	2	Y	167	171	0	6
							195	4	184	9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		30450 X	18896	-0-	-11554	-0-	732 1	16700 2	Y	1290	1294	0	2 1	77	
							45 4	1419 9							
10		20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	841 1	18449 2	Y	1349	1356	0		70	
							31 4	1484 9							
11		18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	785 1	16327 2	Y	1392	1382	0	4 1	76	
							26 4	1531 9							
12		23963 X	20869	-0-	-3094	-0-	903 1	18327 2	Y	1474	1478	0	1 1	71	
							18 4	1621 9							
01		23963 X	20842	-0-	-3121	-0-	943 1	18185 2	Y	1517	1528	0		60	
							45 4	1669 9							
02		18788 X	13771	-0-	-5017	-0-	389 1	11902 2	Y	1214	1224	0		50	
							145 4	1335 9							
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542															
09		0 W	45431	-0-	45431	2073233	1827 1	41652 2	Y	1674	1661	0	5 1	99	
							111 4	1841 9							
10		0 W	44533	-0-	44533	2117766	1919 1	42068 2	Y	434	512	0		21	
							69 4	477 9							
11		0 W	38970	-0-	38970	2156736	1778 1	36959 2	Y	158	165	0	8 1	6	
							59 4	174 9							
12		0 W	36617	-0-	36617	2193353	1714 1	34753 2	Y	107	107	0	2 1	4	
							32 4	118 9							
01		0 W	35051	-0-	35051	2228404	1720 1	33145 2	Y	95	97	0		2	
							81 4	105 9							
02		0 W	30759	-0-	30759	2259163	1077 1	29388 2	Y	47	48	0		1	
							242 4	52 9							
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205															
09		84570 X	62067	-0-	-22503	-0-	2536 1	57812 2	Y	1424	1404	0	8 1	83	
							153 4	1566 9							
10		47755 X	47755	-0-	-0-	-0-	2010 1	44108 2	Y	1421	1431	0		73	
							74 4	1563 9							
11		42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	1888 1	39262 2	Y	1453	1441	0	8 1	77	
							63 4	1598 9							
12		83886 X	41896	-0-	-41990	-0-	1885 1	38227 2	Y	1589	1588	0	2 1	76	
							36 4	1748 9							
01		66960 X	41299	-0-	-25661	-0-	1943 1	37457 2	Y	1643	1655	0		64	
							92 4	1807 9							
02		57932 X	34136	-0-	-23796	-0-	1105 1	31394 2	Y	1212	1227	0		49	
							304 4	1333 9							
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618															
09		51780 X	39172	-0-	-12608	-0-	1554 1	35430 2	Y	1904	1883	0	5 1	114	
							94 4	2094 9							
10		41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	1716 1	37658 2	Y	2019	2029	0		104	
							63 4	2221 9							
11		38174 X	38174	-0-	-0-	-0-	1647 1	34261 2	Y	2010	1999	0	7 1	108	
							55 4	2211 9							
12		48360 X	35576	-0-	-12784	-0-	1573 1	31905 2	Y	1880	1895	0	2 1	91	
							30 4	2068 9							
01		43555 X	35841	-0-	-7714	-0-	1665 1	32106 2	Y	1810	1830	0		71	
							79 4	1991 9							
02		37632 X	32534	-0-	-5098	-0-	1038 1	29719 2	Y	1346	1363	0		54	
							296 4	1481 9							



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		38190 X	26084	-0-	-12106	-0-	1059	1	24139	2	Y	747	749	0	3 1 44
							64	4	822	9					
10		28655 X	28655	-0-	-0-	-0-	1210	1	26541	2	Y	782	786	0	40
							44	4	860	9					
11		26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	1180	1	24542	2	Y	895	883	0	5 1 47
							39	4	985	9					
12		33821 X	24586	-0-	-9235	-0-	1101	1	22333	2	Y	1028	1025	0	1 1 49
							21	4	1131	9					
01		29419 X	23517	-0-	-5902	-0-	1103	1	21265	2	Y	997	1007	0	39
							52	4	1097	9					
02		25872 X	20790	-0-	-5082	-0-	677	1	19171	2	Y	690	701	0	28
							183	4	759	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196															
09		26790 X	13718	-0-	-13072	-0-	565	1	12879	2	Y	218	211	0	2 1 12
							34	4	240	9					
10		14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	600	1	13153	2	Y	330	325	0	17
							21	4	363	9					
11		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	607	1	12628	2	Y	319	317	0	2 1 17
							20	4	351	9					
12		17112 X	15387	-0-	-1725	-0-	697	1	14128	2	Y	499	491	0	1 1 24
							13	4	549	9					
01		17112 X	15271	-0-	-1841	-0-	723	1	13927	2	Y	534	537	0	21
							34	4	587	9					
*02		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	452	1	12752	2	Y	400	405	0	16
							120	4	440	9					
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334															
09		69180 X	44303	-0-	-24877	-0-	1835	1	41823	2	Y	485	477	0	6 1 27
							111	4	534	9					
10		50915 X	50915	-0-	-0-	-0-	2194	1	48126	2	Y	468	472	0	23
							80	4	515	9					
11		47564 X	47564	-0-	-0-	-0-	2159	1	44885	2	Y	408	402	0	10 1 19
							71	4	449	9					
12		54529 X	43346	-0-	-11183	-0-	2025	1	41033	2	Y	228	235	0	2 1 10
							37	4	251	9					
01		50902 X	42266	-0-	-8636	-0-	2067	1	39829	2	Y	248	250	0	8
							97	4	273	9					
02		45976 X	37489	-0-	-8487	-0-	1300	1	35663	2	Y	205	206	0	7
							300	4	226	9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		35820 X	27175	-0-	-8645	-0-	1133	1	25821	2	Y	139	133	0	3 1 7
							68	4	153	9					
10		29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	1262	1	27685	2	Y	196	194	0	9
							46	4	216	9					
11		25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	1169	1	24308	2	Y	313	302	0	5 1 15
							39	4	344	9					
12		34658 X	23492	-0-	-11166	-0-	1087	1	22026	2	Y	326	325	0	1 1 15
							20	4	359	9					
01		30101 X	22612	-0-	-7489	-0-	1093	1	21062	2	Y	369	370	0	14
							51	4	406	9					
02		26376 X	20315	-0-	-6061	-0-	692	1	19149	2	Y	279	282	0	11
							167	4	307	9					
-----															
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582															
09		38130 X	24255	-0-	-13875	-0-	971	1	22151	2	Y	976	951	0	3 1 58
							59	4	1074	9					
10		25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	1026	1	22522	2	Y	1420	1405	0	73
							38	4	1562	9					
11		21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	964	1	20050	2	Y	839	863	0	4 1 45
							32	4	923	9					
12		29140 X	19431	-0-	-9709	-0-	892	1	18086	2	Y	396	421	0	1 1 19
							17	4	436	9					
01		29140 X	19060	-0-	-10080	-0-	918	1	17685	2	Y	376	381	0	14
							43	4	414	9					
02		22708 X	17309	-0-	-5399	-0-	585	1	16259	2	Y	291	294	0	11
							145	4	320	9					
-----															
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243															
09		50910 X	35525	-0-	-15385	-0-	1425	1	32489	2	Y	1386	1368	0	4 1 82
							86	4	1525	9					
10		38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	1619	1	35509	2	Y	1365	1377	0	70
							59	4	1502	9					
11		34836 X	34836	-0-	-0-	-0-	1530	1	31817	2	Y	1307	1300	0	7 1 70
							51	4	1438	9					
12		44020 X	31923	-0-	-12097	-0-	1423	1	28871	2	Y	1455	1454	0	1 1 70
							28	4	1601	9					
01		39091 X	30518	-0-	-8573	-0-	1424	1	27455	2	Y	1428	1442	0	56
							68	4	1571	9					
02		34944 X	27555	-0-	-7389	-0-	876	1	25122	2	Y	1187	1195	0	48
							251	4	1306	9					
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005															
09		30690 X	18124	-0-	-12566	-0-	717	1	16344	2	Y	927	933	0	2 1 55
							43	4	1020	9					
10		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	758	1	16637	2	Y	944	950	0	49
							28	4	1038	9					
11		17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	761	1	15834	2	Y	714	722	0	3 1 38
							26	4	785	9					
12		23529 X	21908	-0-	-1621	-0-	975	1	19781	2	Y	1030	1017	0	1 1 50
							19	4	1133	9					
01		23529 X	21139	-0-	-2390	-0-	989	1	19059	2	Y	950	963	0	37
							46	4	1045	9					
02		16912 X	10832	-0-	-6080	-0-	332	1	9713	2	Y	621	633	0	25
							104	4	683	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	46980 X	29003	-0-	-17977	-0-	1182	1	26928	2	Y	747	758	0	4 1	44
						71	4	822	9						
10	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	1360	1	29816	2	Y	816	818	0		42
						49	4	898	9						
11	29098 X	29098	-0-	-0-	-0-	1294	1	26900	2	Y	783	778	0	6 1	41
						43	4	861	9						
12	36890 X	26873	-0-	-10017	-0-	1219	1	24720	2	Y	828	828	0	1 1	40
						23	4	911	9						
01	32488 X	26879	-0-	-5609	-0-	1275	1	24565	2	Y	890	896	0		34
						60	4	979	9						
02	29008 X	21248	-0-	-7760	-0-	693	1	19617	2	Y	683	690	0		27
						187	4	751	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A															
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
-----												
09		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	428 1	5497 2		Y	-0-	-0-
							31 4					
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	404 1	5228 2		Y	236	159 1
							23 4	260 9				77
11		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	392 1	4922 2		Y	228	228 1
							22 4	251 9				77
12		6076 X	5438	-0-	-638	-0-	348 1	4819 2		Y	228	244 1
							20 4	251 9				61
01		6076 X	5639	-0-	-437	-0-	369 1	4985 2		Y	229	227 1
							33 4	252 9				63
02		5488 X	4618	-0-	-870	-0-	306 1	4094 2		Y	170	183 1
							31 4	187 9				50
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850												
09		2580 X	2357	-0-	-223	-0-	168 1	2156 2		Y	19	17 1
							12 4	21 9				6
10		2604 X	2321	-0-	-283	-0-	164 1	2129 2		Y	16	17 1
							10 4	18 9				5
11		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	160 1	2005 2		Y	17	16 1
							9 4	19 9				6
12		2511 X	2274	-0-	-237	-0-	151 1	2095 2		Y	17	18 1
							9 4	19 9				5
01		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	177 1	2388 2		Y	17	17 1
							16 4	19 9				5
02		2212 X	2166	-0-	-46	-0-	149 1	1994 2		Y	7	9 1
							15 4	8 9				3
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A												
09		6390 X	6082	-0-	-308	-0-	406 1	5204 2		Y	403	374 1
							29 4	443 9				125
10		6603 X	6208	-0-	-395	-0-	413 1	5354 2		Y	379	383 1
							24 4	417 9				121
11		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	419 1	5263 2		Y	371	368 1
							24 4	408 9				124
12		6293 X	5128	-0-	-1165	-0-	317 1	4385 2		Y	371	398 1
							18 4	408 9				97
01		6293 X	3436	-0-	-2857	-0-	207 1	2793 2		Y	380	372 1
							18 4	418 9				105
02		5712 X	2893	-0-	-2819	-0-	179 1	2390 2		Y	278	301 1
							18 4	306 9				82
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670												
09		6720 X	6429	-0-	-291	-0-	462 1	5933 2		Y	-0-	-0-
							34 4					-0-
10		6851 X	6385	-0-	-466	-0-	456 1	5903 2		Y	-0-	-0-
							26 4					-0-
11		6600 X	6210	-0-	-390	-0-	456 1	5728 2		Y	-0-	-0-
							26 4					-0-
12		6820 X	6188	-0-	-632	-0-	416 1	5748 2		Y	-0-	-0-
							24 4					-0-
01		6820 X	6316	-0-	-504	-0-	432 1	5845 2		Y	-0-	-0-
							39 4					-0-
02		5992 X	5574	-0-	-418	-0-	385 1	5150 2		Y	-0-	-0-
							39 4					-0-

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3630 X	3560	-0-	-70	-0-	253 1	3247 2	42 9	Y	38	35 1			12
							18 4	42 9							
10		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	251 1	3254 2	40 9	Y	36	36 1			12
							15 4	40 9							
11		3570 X	3423	-0-	-147	-0-	249 1	3121 2	39 9	Y	35	35 1			12
							14 4	39 9							
12		3689 X	3385	-0-	-304	-0-	225 1	3107 2	40 9	Y	36	38 1			10
							13 4	40 9							
01		3689 X	3337	-0-	-352	-0-	226 1	3052 2	39 9	Y	35	35 1			10
							20 4	39 9							
02		3332 X	2893	-0-	-439	-0-	196 1	2614 2	63 9	Y	57	50 1			17
							20 4	63 9							
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	92 1	1174 2	84 9	Y	76	70 1			24
							105 4	84 9							
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	92 1	1192 2	78 9	Y	71	72 1			23
							170 4	78 9							
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	94 1	1177 2	76 9	Y	69	69 1			23
							80 4	76 9							
12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	84 1	1168 2	80 9	Y	73	77 1			19
							1077 4	80 9							
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98 1	1326 2	78 9	Y	71	70 1			20
							74 4	78 9							
*02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	93 1	1243 2	39 9	Y	35	51 1			4
							379 4	39 9							
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	96 1	1228 2	42 9	Y	38	35 1			12
							7 4	42 9							
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	97 1	1252 2	39 9	Y	35	36 1			11
							6 4	39 9							
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	99 1	1236 2	40 9	Y	36	35 1			12
							6 4	40 9							
12		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	87 1	1202 2	40 9	Y	36	38 1			10
							5 4	40 9							
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	94 1	1266 2	37 9	Y	34	34 1			10
							8 4	37 9							
02		1288 N	1268	-0-	-20	-0-	83 1	1114 2	63 9	Y	57	50 1			17
							8 4	63 9							
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
09		1380 N	1203	-0-	-177	-0-	86 1	1107 2	2 9	Y	2	2 1			1
							8 4	2 9							
10		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	88 1	1145 2	1 9	Y	1	2 1			-0-
							8 4	1 9							
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	91 1	1143 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
							7 4	1 9							
12		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	81 1	1125 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
							28 4	2 9							
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	87 1	1171 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
							9 4	2 9							
02		1148 N	1136	-0-	-12	-0-	78 1	1038 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
							19 4	1 9							



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011													TOTAL DEPTH	9614	PERF.10200 - 15850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	213 1	2735 2	15 4	101 9	Y	92	85 1			29	
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	206 1	2673 2	12 4	96 9	Y	87	87 1			29	
11	3000 X	2717	-0-	-283	-0-	193 1	2421 2	11 4	92 9	Y	84	85 1			28	
12	3162 X	2805	-0-	-357	-0-	182 1	2515 2	10 4	98 9	Y	89	93 1			24	
01	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	188 1	2542 2	17 4	94 9	Y	85	85 1			24	
02	2856 X	2457	-0-	-399	-0-	165 1	2206 2	17 4	69 9	Y	63	68 1			19	
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012													TOTAL DEPTH	9700	PERF.10600 - 16550	
09	3870 X	3008	-0-	-862	-0-	204 1	2612 2	15 4	177 9	Y	161	149 1			50	
10	3999 X	3667	-0-	-332	-0-	250 1	3239 2	15 4	163 9	Y	148	150 1			48	
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	276 1	3468 2	16 4	166 9	Y	151	148 1			51	
12	3813 X	3665	-0-	-148	-0-	235 1	3250 2	13 4	167 9	Y	152	163 1			40	
01	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	246 1	3326 2	22 4	166 9	Y	151	149 1			42	
02	3668 X	3244	-0-	-424	-0-	214 1	2854 2	22 4	154 9	Y	140	141 1			41	
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	9793	PERF.10250 - 16500	
09	3930 X	3759	-0-	-171	-0-	255 1	3278 2	19 4	207 9	Y	188	176 1			58	
10	3999 X	3432	-0-	-567	-0-	231 1	2988 2	13 4	200 9	Y	182	180 1			60	
11	3870 X	3340	-0-	-530	-0-	231 1	2903 2	13 4	193 9	Y	175	176 1			59	
12	3968 X	3311	-0-	-657	-0-	209 1	2891 2	12 4	199 9	Y	181	192 1			48	
01	3937 X	3443	-0-	-494	-0-	222 1	3007 2	20 4	194 9	Y	176	175 1			49	
02	3500 X	3010	-0-	-490	-0-	186 1	2491 2	19 4	314 9	Y	285	251 1			83	
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012													TOTAL DEPTH	9774	PERF.10000 - 16250	
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	85 1	1094 2	6 4		Y	-0-				-0-	
10	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	92 1	1193 2	5 4		Y	-0-				-0-	
11	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	87 1	1098 2	5 4		Y	-0-				-0-	
12	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	74 1	1024 2	4 4		Y	-0-				-0-	
01	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	72 1	971 2	6 4		Y	-0-				-0-	
02	1120 N	827	-0-	-293	-0-	57 1	764 2	6 4		Y	-0-				-0-	



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		6360 X	3042	-0-	-3318	-0-	216 1	2768 2	16 4	42 9	Y	38	36	1		12
10		6572 X	2648	-0-	-3924	-0-	186 1	2411 2	11 4	40 9	Y	36	36	1		12
11		6360 X	2513	-0-	-3847	-0-	182 1	2282 2	10 4	39 9	Y	35	35	1		12
12		6138 X	2176	-0-	-3962	-0-	143 1	1982 2	8 4	43 9	Y	39	40	1		11
01		5022 X	2141	-0-	-2881	-0-	144 1	1945 2	13 4	39 9	Y	35	36	1		10
02		2828 X	2094	-0-	-734	-0-	140 1	1877 2	14 4	63 9	Y	57	50	1		17
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200																
09		2700 X	2628	-0-	-72	-0-	189 1	2422 2	14 4	3 9	Y	3	3	1		1
10		2883 X	2660	-0-	-223	-0-	190 1	2456 2	11 4	3 9	Y	3	3	1		1
11		2790 X	2558	-0-	-232	-0-	188 1	2356 2	11 4	3 9	Y	3	3	1		1
12		2883 X	2546	-0-	-337	-0-	171 1	2362 2	10 4	3 9	Y	3	3	1		1
01		2790 X	2573	-0-	-217	-0-	176 1	2378 2	16 4	3 9	Y	3	3	1		1
02		2464 X	2241	-0-	-223	-0-	155 1	2066 2	16 4	4 9	Y	4	4	1		1
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000																
09		2280 N	2226	-0-	-54	-0-	158 1	2027 2	11 4	30 9	Y	27	25	1		8
10		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	157 1	2032 2	9 4	28 9	Y	25	25	1		8
11		2190 N	2160	-0-	-30	-0-	157 1	1966 2	9 4	28 9	Y	25	25	1		8
12		2294 N	2163	-0-	-131	-0-	143 1	1984 2	8 4	28 9	Y	25	27	1		6
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	152 1	2054 2	14 4	29 9	Y	26	25	1		7
02		2016 N	1947	-0-	-69	-0-	133 1	1779 2	14 4	21 9	Y	19	20	1		6
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250																
09		3000 X	2803	-0-	-197	-0-	187 1	2394 2	14 4	208 9	Y	189	176	1		58
10		2945 X	2670	-0-	-275	-0-	177 1	2287 2	10 4	196 9	Y	178	179	1		57
11		2850 X	2771	-0-	-79	-0-	190 1	2379 2	11 4	191 9	Y	174	173	1		58
12		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	195 1	2696 2	11 4	196 9	Y	178	189	1		47
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	200 1	2706 2	18 4	195 9	Y	177	175	1		49
*02		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	166 1	2219 2	17 4	243 9	Y	221	205	1		65

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011										TOTAL DEPTH	9940	PERF.10450	- 15800
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1590 N	1556 -0-	-34	-0-	110 1	1406 2	N	29	27 1	9			
					8 4	32 9							
10	1646 N	1646 -0-	-0-	-0-	116 1	1498 2	N	23	28 1	4			
					7 4	25 9							
11	1554 N	1554 -0-	-0-	-0-	112 1	1405 2	N	28	23 1	9			
					6 4	31 9							
12	1612 N	1519 -0-	-93	-0-	100 1	1382 2	N	28	30 1	7			
					6 4	31 9							
01	1643 N	1561 -0-	-82	-0-	105 1	1416 2	N	28	27 1	8			
					9 4	31 9							
02	1456 N	1338 -0-	-118	-0-	91 1	1216 2	N	20	22 1	6			
					9 4	22 9							
-----													
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH	9654	PERF.10400	- 16050
09	2220 N	2145 -0-	-75	-0-	151 1	1941 2	N	38	35 1	12			
					11 4	42 9							
10	2201 N	2138 -0-	-63	-0-	150 1	1942 2	N	34	35 1	11			
					9 4	37 9							
11	2160 N	2134 -0-	-26	-0-	154 1	1932 2	N	35	34 1	12			
					9 4	39 9							
12	2232 N	2117 -0-	-115	-0-	139 1	1929 2	N	37	39 1	10			
					8 4	41 9							
01	2151 N	2151 -0-	-0-	-0-	145 1	1954 2	N	35	35 1	10			
					13 4	39 9							
02	1988 N	1791 -0-	-197	-0-	122 1	1628 2	N	26	28 1	8			
					12 4	29 9							
-----													
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8480	- 8579
09	1325 N	1325 -0-	-0-	-0-	1295 3	30 9	Y	27	28 1	12			
10	1085 N	599 -0-	-486	-0-	575 3	24 9	Y	22	22 1	12			
11	1110 N	517 -0-	-593	-0-	496 3	21 9	Y	19	21 1	10			
12	1364 N	489 -0-	-875	-0-	474 3	15 9	Y	14	17 1	7			
01	DLQ G-10	492 -0-	492	492	478 2	14 9	Y	13	14 1	6			
02	DLQ G-10	440 -0-	440	932	433 2	7 9	Y	6	5 1	7			
-----													
GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620	- 10640
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----													
GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CAMERON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	8299	PERF. 8612	- 8640
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350								
AVIATORS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PRIDAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2310 N	2063	-0-	-247	-0-	1881 2	182 9	N	165 162 1	87
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1754 2	319 9	N	290 196 1	181
11	3000 N	4246	-0-	1246	1246	4246 2		N	-0- 113 1	68
12	3100 N	5448	-0-	2348	3594	5118 2	330 9	N	300 356 1	12
*01	3100 N	3528	-0-	428	4022	3330 2	198 9	N	180 185 1	7
*02	2800 N	3330	-0-	530	4552	3330 2		N	-0-	7

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631								
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
J. E. FULBRIGHT 'G'		WELL #: 8		RRCID -> 275297		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
WALKER, MAY		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602								
BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602									
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:	2	RRCID ->	113622	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4855 - 4970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----												
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #:	1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4926 - 5070		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----												
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:	1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4754 - 4895		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----												
BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4656 - 4758		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----												
BRASK		WELL #:	2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4770 - 5034		
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3		Y	-0-			55
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3		Y	-0-			55
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3		Y	-0-			55
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			55
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-			55
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-			55
-----												
BRASK		WELL #:	5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4828 - 4881		
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		Y	-0-			27
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		Y	-0-			27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			27
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			27
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			27
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			27
-----												
BRASK		WELL #:	4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4621 - 4838		
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		Y	-0-			27
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		Y	-0-			27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			27
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			27
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			27
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			27

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602  
 BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		90 N	59	-0-	-31	-0-		59	3		Y	-0-		28
10		93 N	3	-0-	-90	-0-		3	3		Y	-0-		28
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		28
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3		Y	-0-		28
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		Y	-0-		28
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3		Y	-0-		28

-----  
 BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-		14
10		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3		Y	-0-		14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		14
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		Y	-0-		14
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		Y	-0-		14
*02		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-		14

-----  
 BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

09		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	3		Y	-0-		10
10		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3		Y	-0-		10
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		10
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-		10
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-		10
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-		10

-----  
 BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

09		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	3		Y	-0-		22
10		62 N	3	-0-	-59	-0-		3	3		Y	-0-		22
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		22
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3		Y	-0-		22
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		Y	-0-		22
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-		22

-----  
 BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

09		90 N	59	-0-	-31	-0-		59	3		Y	-0-		28
10		93 N	3	-0-	-90	-0-		3	3		Y	-0-		28
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		28
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3		Y	-0-		28
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		Y	-0-		28
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3		Y	-0-		28

-----  
 BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

09		60 N	32	-0-	-28	-0-		32	3		Y	-0-		15
10		62 N	2	-0-	-60	-0-		2	3		Y	-0-		15
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		15
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		Y	-0-		15
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3		Y	-0-		15
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		Y	-0-		15

-----  
 BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

09		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3		Y	-0-		13
10		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3		Y	-0-		13
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		13
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-		13
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		Y	-0-		13
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		Y	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-				WELL #: 117	RRCID -> 047595	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 5461	- 5532			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	50 1	3100 3	N	-0-	50		
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	10 1	4428 3	N	-0-	50		
11	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	10 1	2977 3	N	-0-	50		
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 3		N	-0-	50		
01	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	9 1	2627 3	N	-0-	50		
02	2800 X	2079	-0-	-721	-0-	4 1	2075 3	N	-0-	50		
-----												
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-				WELL #: 1	RRCID -> 047596	COMPL. DATE 10/08/1969	TOTAL DEPTH 5540	PERF. N/A				
09	2550 N	1975	-0-	-575	-0-	150 1	1825 3	N	-0-	-0-		
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	140 1	1860 3	N	-0-	-0-		
11	2550 N	2078	-0-	-472	-0-	142 1	1936 3	N	-0-	-0-		
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	112 1	2038 3	N	-0-	-0-		
01	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	112 1	1611 3	N	-0-	-0-		
*02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	140 1	1960 3	N	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-				WELL #: 2	RRCID -> 170545	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5347	- 5582			
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	15 1	946 3	N	-0-	-0-		
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2 1	844 3	N	-0-	-0-		
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	4 1	1062 3	N	-0-	-0-		
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	-0-		
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	4 1	1003 3	N	-0-	-0-		
02	896 N	826	-0-	-70	-0-	2 1	824 3	N	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-				WELL #: 2	RRCID -> 170564	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5239	- 5545			
09	870 N	764	-0-	-106	-0-	12 1	752 3	N	-0-	-0-		
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2 1	793 3	N	-0-	-0-		
11	930 N	755	-0-	-175	-0-	3 1	752 3	N	-0-	-0-		
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-	-0-		
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	3 1	760 3	N	-0-	-0-		
02	700 N	657	-0-	-43	-0-	1 1	656 3	N	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-				WELL #: 3	RRCID -> 171674	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5322	- 5342			
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	15 1	940 3	N	-0-	-0-		
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2 1	961 3	N	-0-	-0-		
11	1170 N	995	-0-	-175	-0-	3 1	992 3	N	-0-	-0-		
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3		N	-0-	-0-		
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	4 1	1087 3	N	-0-	-0-		
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	2 1	900 3	N	-0-	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-				WELL #: 1	RRCID -> 172822	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5501	- 5793			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-				WELL #: 3	RRCID -> 172850	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5192	- 5648			
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	16 1	961 3	N	-0-	-0-		
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2 1	963 3	N	-0-	-0-		
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	3 1	815 3	N	-0-	-0-		
12	1023 N	774	-0-	-249	-0-	774 3		N	-0-	-0-		
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	3 1	879 3	N	-0-	-0-		
02	756 N	685	-0-	-71	-0-	1 1	684 3	N	-0-	-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	18	1	1118	3	N	-0-		-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-		-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-		-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-		-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	5	1	1252	3	N	-0-		-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	2	1	1081	3	N	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648					
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	12	1	732	3	N	-0-		-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	N	-0-		-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	2	1	690	3	N	-0-		-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-		-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-		-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	1	1	342	3	N	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496					
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	14	1	865	3	N	-0-		-0-
10	1178	N	978	-0-	-200	-0-	2	1	976	3	N	-0-		-0-
11	1170	N	893	-0-	-277	-0-	3	1	890	3	N	-0-		-0-
12	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-		-0-
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	3	1	781	3	N	-0-		-0-
02	840	N	487	-0-	-353	-0-	1	1	486	3	N	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381					
09	1170	N	804	-0-	-366	-0-	13	1	791	3	N	-0-		-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-		-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	3	1	875	3	N	-0-		-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-		-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-		-0-
02	812	N	570	-0-	-242	-0-	1	1	569	3	N	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427					
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	N	-0-		-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	N	-0-		-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	938	3	N	-0-		-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-		-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	3	N	-0-		-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	1	1	662	3	N	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230	-	5290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	27	1	1660	3	N	-0-			-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	N	-0-			-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	5	1	1633	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1040	-0-	-696	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	6	1	1747	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1060	-0-	-480	-0-	2	1	1058	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280	
09	300 N	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190	-	5250	
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	8	1	516	3	N	-0-			-0-
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	1	1	450	3	N	-0-			-0-
11	570 N	496	-0-	-74	-0-	2	1	494	3	N	-0-			-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	N	-0-			-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270	-	5300	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-			-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	1	1	429	3	N	-0-			-0-
11	570 N	411	-0-	-159	-0-	1	1	410	3	N	-0-			-0-
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-			-0-
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	1	1	254	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220	-	5260	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	14	1	877	3	N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	3	1	792	3	N	-0-			-0-
12	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	3	1	831	3	N	-0-			-0-
02	756 N	554	-0-	-202	-0-	1	1	553	3	N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399	-	5632	
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	4	1	227	3	N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	3	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192	3			N	-0-			-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	222	-0-	-138	-0-		41 1	181 3	Y	-0-			-0-
10		341 N	174	-0-	-167	-0-		42 1	132 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373														
09		210 N	121	-0-	-89	-0-		23 1	98 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	76	-0-	-141	-0-		19 1	57 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-		29 1	144 3	Y	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-		38 1	184 3	Y	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-		50 1	269 3	Y	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
09		90 N	34	-0-	-56	-0-		6 1	28 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11		90 N	55	-0-	-35	-0-		9 1	46 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-		3 1	13 3	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A														
09		240 N	217	-0-	-23	-0-		12 1	205 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	181	-0-	-67	-0-		8 1	173 3	Y	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-		15 1	244 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	87	-0-	-130	-0-		6 1	81 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A														
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-		4 1	86 3	Y	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		12 1	200 3	Y	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-		13 1	179 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-		13 1	173 3	Y	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A														
09		180 N	147	-0-	-33	-0-		27 1	120 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	113	-0-	-135	-0-		28 1	85 3	Y	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-		27 1	137 3	Y	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-		27 1	132 3	Y	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		26 1	143 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	31 1	534 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	360	-0-	-291	-0-	17 1	343 3	Y	-0-	-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	28 1	480 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	423	-0-	-166	-0-	30 1	393 3	Y	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	17 1	75 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	20 1	62 3	Y	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16 1	82 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	16 1	75 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	14 1	78 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	Y	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	2 1	7 3	Y	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	461 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	11 1	218 3	Y	-0-	-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	19 1	325 3	Y	-0-	-0-
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	15 1	201 3	Y	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	17 1	241 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220 3		Y	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27 1	259 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	20 1	214 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3	N	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 4864 - 4964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:		1	RRCID ->	093200	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4720 - 4772				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5172 - 5221				
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GATES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5222 - 5260				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 5131 - 5329				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #:		5V	RRCID ->	149991	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 5232 - 5268				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2020															
-----															
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5487 - 5495				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406					
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	36	1	620	3	N	-0-			-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539					
09	990 N	940	-0-	-50	-0-	52	1	888	3	N	-0-			-0-
10	899 N	692	-0-	-207	-0-	32	1	660	3	N	-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	106	1	1787	3	N	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	3	N	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	63	1	863	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438					
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	3	N	-0-			-0-
10	961 N	657	-0-	-304	-0-	31	1	626	3	N	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	967	3	N	-0-			-0-
12	992 N	805	-0-	-187	-0-	56	1	749	3	N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	698	3	N	-0-			-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5366	- 5482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 5011	- 5146		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5122	- 5310		
09	14B2 EXT	53	-0-	53	106	10 1	43 3	N	-0-	-0-
10	200 X	94	-0-	-106	-0-	23 1	71 3	N	-0-	-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	3 1	15 3	N	-0-	-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5012	- 5155		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5091	- 5279		
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	3 1	13 3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	4 1	17 3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 5652	PERF. 5233	- 5400		
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	9 1	40 3	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 3	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 3	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5657	PERF. 5130	- 5379		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	5 1	23 3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17 1	54 3	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9 1	46 3	N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	9 1	48 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
GATES 2016				WELL #:	15A	RRCID ->	172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 -	5126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR1				WELL #:	1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 -	5143	
09		90 N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-			-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 37	RRCID ->	174358	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 -	5483	
09		900 N	818	-0-	-82	-0-	45	1	773	3	N	-0-			-0-
10		837 N	376	-0-	-461	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	3	N	-0-			-0-
12		837 N	767	-0-	-70	-0-	54	1	713	3	N	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	N	-0-			-0-
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR1				WELL #:	5	RRCID ->	179362	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	4977 -	5108	
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		15 N	10	-0-	-5	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
12		12 N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR3				WELL #:	2	RRCID ->	179402	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	5073 -	5208	
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 25	RRCID ->	179414	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	5442 -	5501	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR1				WELL #:	6	RRCID ->	180083	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5009 -	5125	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52 1	894 3	N	-0-	-0-	
10	930 N	396	-0-	-534	-0-	18 1	378 3	N	-0-	-0-	
11	720 N	25	-0-	-695	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	
12	992 N	822	-0-	-170	-0-	58 1	764 3	N	-0-	-0-	
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73 1	1002 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152		
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	13 1	187 3	N	-0-	6	
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-	6	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21 1	202 3	N	-0-	6	
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	16 1	163 3	N	-0-	6	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 3	N	-0-	6	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	6	
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564		
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	424 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	253	-0-	-212	-0-	12 1	241 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 3	N	-0-	-0-	
12	465 N	300	-0-	-165	-0-	21 1	279 3	N	-0-	-0-	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1	434 3	N	-0-	-0-	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560		
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	74 1	1265 3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	743	-0-	-559	-0-	35 1	708 3	N	-0-	-0-	
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	86 1	1447 3	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1007	-0-	-388	-0-	71 1	936 3	N	-0-	-0-	
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	96 1	1314 3	N	-0-	-0-	
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	394 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	15 1	310 3	N	-0-	-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	424 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	26 1	340 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21 1	289 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	117	1	1988	3	N	-0-
10	1705 N	902	-0-	-803	-0-	42	1	860	3	N	-0-
11	1650 N	252	-0-	-1398	-0-	14	1	238	3	N	-0-
12	1705 N	271	-0-	-1434	-0-	19	1	252	3	N	-0-
01	899 N	269	-0-	-630	-0-	18	1	251	3	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526		
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	102	1	1739	3	N	-0-
10	1736 N	836	-0-	-900	-0-	39	1	797	3	N	-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	3	N	-0-
12	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	118	1	1562	3	N	-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1767	3	N	-0-
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504		
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	3	N	-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	1072	-0-	1072	1646	59	1	1013	3	N	-0-
10	14B2 EXT	814	-0-	814	2460	38	1	776	3	N	-0-
11	14B2 EXT	1566	-0-	1566	4026	88	1	1478	3	N	-0-
12	4867 X	841	-0-	-4026	-0-	59	1	782	3	N	-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	3	N	-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407		
09	690 N	473	-0-	-217	-0-	26	1	447	3	N	-0-
10	558 N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	3	N	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	3	N	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481		
09	930 N	785	-0-	-145	-0-	43	1	742	3	N	-0-
10	899 N	389	-0-	-510	-0-	18	1	371	3	N	-0-
11	840 N	383	-0-	-457	-0-	21	1	362	3	N	-0-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	43	1	573	3	N	-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	3	N	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	3	N	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	N	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	3	1	45	3	N	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303					
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	N	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524					
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	13	1	218	3	N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	3	N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415					
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697					
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	11	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367					
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	34	1	579	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	447	-0-	-204	-0-	21	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	36	1	471	3	Y	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	6 1	27 3	N	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	11 1	55 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 1269		WELL #:		11A	RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5100 - 5386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GATES 1267		WELL #:		18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032 - 5236	
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	4 1	14 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	Y	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GATES 2016		WELL #:		30A	RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5154 - 5352	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 36	RRCID ->	205629	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5202 - 5498	
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	Y	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GATES 1269		WELL #:		29A	RRCID ->	206636	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5046 - 5243	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	7 1	37 3	Y	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	20 1	97 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BLOCKER RANCH 1846		WELL #:		2	RRCID ->	206936	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4884	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244	
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	6 1	25 3	Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	5 1	22 3	Y	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5256 - 5388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5414 - 5446	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5206 - 5324	
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	27	1	252	3	Y	-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	50	1	195	3	Y	-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	32	1	243	3	Y	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	259	1	189	3	Y	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	100	1	178	3	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GATES 1267		WELL #: 15		RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 5539 - 6832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5010 - 5271	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID ->	216345	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5686 - 5711	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5115 - 5241	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	Y	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	Y	-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	3	Y	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902			
09	60 N	1	-0-	-59	-0-		1 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-		54 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-		7 1	65 3	Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		7 1	74 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158			
09	330 N	239	-0-	-91	-0-		44 1	195 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	206	-0-	-290	-0-		50 1	156 3	Y	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-		65 1	322 3	Y	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		61 1	293 3	Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		55 1	300 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236			
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 3		N	-0-		25
10	682 N	645	-0-	-37	-0-		645 3		N	-0-		25
11	660 N	620	-0-	-40	-0-		620 3		N	-0-		25
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726 3		N	-0-		25
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685 3		N	-0-		25
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				N	NO RPT		25
-----												
GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376			
09	14B2 EXT	44	-0-	44	171		23 1	21 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	188		17 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-		-0-
12	188 X	-0-	-0-	-188	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215			
09	450 N	405	-0-	-45	-0-		75 1	330 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	359	-0-	-230	-0-		87 1	272 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	378	-0-	-102	-0-		63 1	315 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-		60 1	287 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-		54 1	292 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	3	N	-0-				23
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				23
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-				23
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-				23
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				23
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				23
-----															
GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500							
09	2490 N	2051	-0-	-439	-0-	382	1	1669	3	N	-0-				-0-
10	2356 N	1835	-0-	-521	-0-	446	1	1389	3	N	-0-				-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	361	1	1794	3	N	-0-				-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	3	N	-0-				-0-
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	366	1	1986	3	N	-0-				-0-
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR5		WELL #:		8	RRCID -> 259078		COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5206 - 5227
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	167	1	1655	3	N	-0-	99
10	2232 X	1432	-0-	-800	-0-	124	1	1308	3	N	-0-	99
11	2160 X	1684	-0-	-476	-0-	148	1	1536	3	N	-0-	99
12	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	158	1	2077	3	N	-0-	99
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	157	1	2051	3	N	-0-	99
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT	99

GATES "N" TR4		WELL #:		5	RRCID -> 259100		COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5076 - 5148
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	N	-0-	39
10	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-	39
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	132	1	1273	3	N	-0-	39
12	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	100	1	1044	3	N	-0-	39
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	953	3	N	-0-	39
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT	39

GATES "N" TR4		WELL #:		11H	RRCID -> 289019		COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5681	PERF.	6052 - 9879	
09	66180 X	40611	-0-	-25569	-0-	2167	1	38003	3	N	401	385 1	146
						441	9						
10	61256 X	38595	-0-	-22661	-0-	1700	1	36404	3	N	446	402 1	190
						491	9						
11	54510 X	33116	-0-	-21394	-0-	1751	1	30930	3	N	395	411 1	174
						435	9						
12	50623 X	31124	-0-	-19499	-0-	2025	1	28670	3	N	390	400 1	164
						429	9						
*01	46097 X	30814	-0-	-15283	-0-	1924	1	28560	3	N	300	358 1	106
						330	9						
02	37912 X	NO RPT	-0-	-37912	-0-					N	NO RPT		106

GATES "N" TR4		WELL #:		12H	RRCID -> 289021		COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5944 - 10153	
09	70230 X	49754	-0-	-20476	-0-	2655	1	46560	3	N	490	444 1	166
						539	9						
10	66464 X	45558	-0-	-20906	-0-	2006	1	42960	3	N	538	479 1	225
						592	9						
11	58860 X	40197	-0-	-18663	-0-	2124	1	37512	3	N	510	517 1	218
						561	9						
12	56234 X	40357	-0-	-15877	-0-	2626	1	37188	3	N	494	505 1	207
						543	9						
*01	51398 X	37232	-0-	-14166	-0-	2321	1	34437	3	N	431	494 1	144
						474	9						
02	46424 X	NO RPT	-0-	-46424	-0-					N	NO RPT		144

GATES "N" TR4		WELL #:		500H	RRCID -> 289022		COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5734	PERF.	6220 - 9171	
09	22080 X	18419	-0-	-3661	-0-	982	1	17214	3	N	203	197 1	75
						223	9						
10	19189 X	16725	-0-	-2464	-0-	737	1	15788	3	N	182	174 1	83
						200	9						
11	18570 X	12674	-0-	-5896	-0-	668	1	11804	3	N	184	188 1	79
						202	9						
12	19034 X	12293	-0-	-6741	-0-	798	1	11304	3	N	174	179 1	74
						191	9						
*01	19034 X	11582	-0-	-7452	-0-	717	1	10641	3	N	204	216 1	62
						224	9						
02	17192 X	NO RPT	-0-	-17192	-0-					N	NO RPT		62



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR5		WELL #: 14H		RRCID -> 289024		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 6030		- 10228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12810 X	8729	-0-	-4081	-0-	470	1	8236	3	N	21	18	1	6
10	11594 X	8877	-0-	-2717	-0-	23	9	8447	3	N	33	27	1	12
11	10020 X	7929	-0-	-2091	-0-	394	1	7472	3	N	31	30	1	13
12	9424 X	7686	-0-	-1738	-0-	36	9	7134	3	N	44	41	1	16
*01	9021 X	7383	-0-	-1638	-0-	423	1	6871	3	N	44	47	1	13
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-	34	9			N				13
						504	1							
						48	9							
						464	1							
						48	9							
GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5880		- 8696		
09	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	1118	1	19609	3	Y	39	58	1	24
10	33573 X	20153	-0-	-13420	-0-	43	9	19182	3	Y	68	62	1	30
11	30330 X	17714	-0-	-12616	-0-	896	1	16714	3	Y	49	55	1	24
12	27838 X	17152	-0-	-10686	-0-	75	9	15854	3	Y	162	134	1	52
*01	23126 X	16357	-0-	-6769	-0-	946	1	15175	3	Y	145	153	1	44
02	19376 X	NO RPT	-0-	-19376	-0-	54	9			Y				44
						1120	1							
						178	9							
						1022	1							
						160	9							
GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6172		- 9231		
09	75030 X	15169	-0-	-59861	-0-	796	1	13965	3	Y	371	333	1	124
10	17763 X	10801	-0-	-6962	-0-	408	9	10122	3	Y	187	208	1	103
11	17190 X	9088	-0-	-8102	-0-	473	1	8241	3	Y	345	318	1	130
12	15686 X	10948	-0-	-4738	-0-	206	9	9808	3	Y	406	383	1	153
*01	15686 X	12567	-0-	-3119	-0-	467	1	11378	3	Y	384	417	1	120
02	14168 X	NO RPT	-0-	-14168	-0-	380	9			Y				120
						693	1							
						447	9							
						767	1							
						422	9							
GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 5990		- 8752		
09	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	468	1	8208	3	Y	326	329	1	126
10	14725 X	8772	-0-	-5953	-0-	359	9	8063	3	Y	303	290	1	139
11	14250 X	7788	-0-	-6462	-0-	376	1	6969	3	Y	385	370	1	154
12	10199 X	7548	-0-	-2651	-0-	333	9	6788	3	Y	255	288	1	121
*01	9486 X	9090	-0-	-396	-0-	395	1	8211	3	Y	296	324	1	93
02	8428 X	NO RPT	-0-	-8428	-0-	424	9			Y				93
						479	1							
						281	9							
						553	1							
						326	9							

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990 - 9081			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	1472	1	25813	3	Y	570	523 1	196
						627	9						
10	48453 X	25916	-0-	-22537	-0-	1115	1	23871	3	Y	845	712 1	329
						930	9						
11	42300 X	27522	-0-	-14778	-0-	1437	1	25383	3	Y	638	678 1	289
						702	9						
12	34782 X	26065	-0-	-8717	-0-	1682	1	23822	3	Y	510	563 1	236
						561	9						
*01	29295 X	24086	-0-	-5209	-0-	1490	1	22113	3	Y	439	521 1	154
						483	9						
02	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT		154
-----													
GATES "N" TR4		WELL #: 502H		RRCID -> 289774		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5985 - 10106			
09	67290 X	43154	-0-	-24136	-0-	2273	1	39869	3	Y	920	850 1	320
						1012	9						
10	65472 X	39673	-0-	-25799	-0-	1723	1	36899	3	Y	955	866 1	409
						1051	9						
11	56820 X	33906	-0-	-22914	-0-	1767	1	31209	3	Y	845	880 1	374
						930	9						
12	52545 X	32818	-0-	-19727	-0-	2101	1	29752	3	Y	877	888 1	363
						965	9						
*01	47399 X	30407	-0-	-16992	-0-	1866	1	27699	3	Y	765	873 1	255
						842	9						
02	40264 X	NO RPT	-0-	-40264	-0-					Y	NO RPT		255
-----													
GATES "N" TR4		WELL #: 503H		RRCID -> 289775		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6074 - 10078			
09	39180 X	7062	-0-	-32118	-0-	362	1	6347	3	Y	321	298 1	111
						353	9						
10	12834 X	6742	-0-	-6092	-0-	282	1	6036	3	Y	385	338 1	158
						424	9						
11	12420 X	7776	-0-	-4644	-0-	383	1	6770	3	Y	566	515 1	209
						623	9						
12	7936 X	7798	-0-	-138	-0-	487	1	6894	3	Y	379	416 1	172
						417	9						
01	7936 X	6763	-0-	-1173	-0-	404	1	5999	3	Y	327	386 1	113
						360	9						
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT		113
-----													
GATES "N" TR4		WELL #: 9H		RRCID -> 290337		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5902 - 8963			
09	0	32206	-0-	32206	1272123	6961	1	24432	3	Y	739	661 1	246
						813	9						
10	0	31223	-0-	31223	1303346	6448	1	23832	3	Y	857	752 1	351
						943	9						
*11	1336518 X	33172	-0-	-1303346	-0-	7164	1	23978	3	Y	1845	1568 1	628
						2030	9						
*12	30402 X	30402	-0-	-0-	-0-	1945	1	27548	3	Y	826	1021 1	433
						909	9						
*01	28235 X	28235	-0-	-0-	-0-	1745	1	25890	3	Y	545	748 1	230
						600	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		230

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	0	32112	-0-	32112	1064040	1692 1	29674 3	Y	678	625 1	231		
10	0	31741	-0-	31741	1095781	746 9	29475 3	Y	809	711 1	329		
*11	1124276 X	28495	-0-	-1095781	-0-	890 9	26179 3	Y	758	768 1	319		
*12	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	1482 1	20489 3	Y	793	790 1	322		
*01	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	834 9	19362 3	Y	761	840 1	243		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6090 1		Y	NO RPT		243		
						837 9							
-----													
GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031													
09	0	22790	-0-	22790	1476577	4846 1	17645 3	Y	272	264 1	101		
10	0	21773	-0-	21773	1498350	299 9	16989 3	Y	334	296 1	139		
*11	1515016 X	16666	-0-	-1498350	-0-	4417 1	12695 3	Y	213	245 1	107		
*12	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	367 9	14206 3	Y	281	276 1	112		
*01	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	3737 1	12652 3	Y	248	279 1	81		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	234 9		Y	NO RPT		81		
						1003 1							
						309 9							
						853 1							
						273 9							
-----													
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485													
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003													
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250													
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		5		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		5		
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		5		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		5		
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		5		
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		5		
-----													
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222													
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		-0-		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		-0-		
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-		
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-		
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327											
BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
-----													
BRASK STATE 1846		WELL #: 3		RRCID -> 191759		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRASK STATE 1840		WELL #: 1		RRCID -> 191894		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288					
09	240 X	231	-0-	-9	-0-	231	2		Y	-0-			13
10	248 X	197	-0-	-51	-0-	197	2		Y	-0-			13
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			13
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			13
*01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			13
*02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			13
-----													
BRASK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 192473		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160					
09	240 X	231	-0-	-9	-0-	231	2		Y	-0-			6
10	248 X	197	-0-	-51	-0-	197	2		Y	-0-			6
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			6
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			6
*01	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			6
*02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			6
-----													
BRASK STATE 1840S		WELL #: 3		RRCID -> 193627		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252					
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
-----													
BRASK STATE 1840		WELL #: 2		RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177					
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		Y	-0-			9
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			9
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			9
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			9
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			9
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327								
BRASK STATE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		4
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		4
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-		4
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		4
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		4
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		4
-----											
BRASK STATE 1840S		WELL #:	4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5254 - 5320	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #:	5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5048 - 5136	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		5
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		5
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-		5
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		5
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		5
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		5
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #:	2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5315 - 5326	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5011 - 5142	
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376	
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BRASK STATE 1840		WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	T. A.	13	-0-	13	13	2			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	26	13	2		Y	-0-	-0-
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064			
09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	2			Y	-0-	4
10	14B DENY	11	-0-	11	24	11	2		Y	-0-	4
11	14B2 EXT	15	-0-	15	39	15	2		Y	-0-	4
12	14B2 EXT	16	-0-	16	55	16	2		Y	-0-	4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-	4
*02	55 X	-0-	-0-	-55	-0-				Y	-0-	4
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710			
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		Y	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-	-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176			
09	240 X	231	-0-	-9	-0-	231	2		Y	-0-	-0-
10	248 X	197	-0-	-51	-0-	197	2		Y	-0-	-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-	-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-	-0-
*01	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-	-0-
*02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	24	11	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	39	15	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	55	16	2	Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-		-0-
*02	55 X	-0-	-0-	-55	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229			
09	270 X	231	-0-	-39	-0-	231	2	Y	-0-		9
10	279 X	197	-0-	-82	-0-	197	2	Y	-0-		9
11	270 X	267	-0-	-3	-0-	267	2	Y	-0-		9
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		9
*01	248 X	227	-0-	-21	-0-	227	2	Y	-0-		9
*02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		9
-----											
BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		9
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		9
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		4
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		4
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		4
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		4
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		4
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		4
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296			
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-		-0-
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883														
GATES 05S		WELL #: 5F		RRCID -> 051501		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH		WELL #: D 1		RRCID -> 071275		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020 - WELL PLUGGED 11-17-20																
GATES E		WELL #: 7		RRCID -> 074506		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #: D 5		RRCID -> 078490		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCKER RANCH 1840		WELL #: 2		RRCID -> 081375		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 083495		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES B		WELL #: 2994		RRCID -> 174094		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5365 -	5514
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167 -	5288
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113 -	5272
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342 -	5476
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 -	5402
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 -	5366
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 -	5684
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 -	5501
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 -	5667
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 -	5535
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 -	5703
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 -	5508
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 -	5440
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 -	5456
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 -	5536		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "Y"		WELL #:	308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 -	5559		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 -	5546		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 -	5474		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 -	5380		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883							
GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 5788	PERF. 5400	- 5499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5378	- 5403	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GATES E		WELL #: 605A		RRCID -> 214754	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5268	- 5433	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GATES 05S		WELL #: 505		RRCID -> 216338	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5216	- 5446	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID -> 216835	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5670	- 5743	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID -> 219416	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5422	- 5739	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID -> 222398	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5560	- 5813	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5207 - 5582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5214 - 5327	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5600 - 5701	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5222 - 5387	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5306 - 5580	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256 -	5410
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138 -	5438
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267 -	5425
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5272 -	5436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
GATES 05S		WELL #:	9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5424 -	5326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 -	5660
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5372 - 5458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5715 - 5741	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SM ENERGY COMPANY		WELL #:	788997	RRCID ->	197669	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4641 - 4749	
BRASK											
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013											
-----											
BRASK		WELL #:		RRCID ->	207320	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4688 - 5106	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013											
-----											
BRASK		WELL #:		RRCID ->	215930	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4742 - 4890	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013											
-----											
BRASK		WELL #:		RRCID ->	220414	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4903 - 5253	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013											

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		882776							
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----									
BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE -D-		WELL #:	2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4488 - 4548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -F-		WELL #:	1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4148 - 4220
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4028 - 4100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
-----											
BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4029 - 4097
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4422 - 4478
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4142 - 4206
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4074 - 4154
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4164 - 4226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:	8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5008 - 5134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4972 - 5107		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4430 - 4440		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 4342 - 4372		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE "F"		WELL #: 209		RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4004 - 4154		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE "F"		WELL #: 217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4108 - 4166		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE 4-1		WELL #: 2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4162 - 4192		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776							
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	934	-0-	934	934	934 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1094	-0-	1094	2028	1094 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2028		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	63	-0-	63	108	63 3	Y	-0-		-0-
-----										
BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4821 -	4837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4204 -	4414	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	095057	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5048 -	5068	
PETTY, O.S.		WELL #:		3020	RRCID ->	095057	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5048 -	5068	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #:		8021	RRCID ->	176726	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4912 -	5040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #:		7022	RRCID ->	180441	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5163 -	5230	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020 - WELL PLUGGED 9-22-2020														
PETTY RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	181941	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4982 -	5140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #:		1121	RRCID ->	186831	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	5428	PERF.	5140 -	5268	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
PETTY RANCH				WELL #: 9022	RRCID -> 187316	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4994	- 5112							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY RANCH				WELL #: 8022	RRCID -> 187946	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5070	- 5174							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY RANCH				WELL #: 5016	RRCID -> 189032	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 5050	- 5056							
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2020 - WELL PLUGGED 9-3-2020																
-----																
PETTY RANCH				WELL #: 1317	RRCID -> 203242	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4782	- 5126							
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9-15-2020																
-----																
PETTY RANCH				WELL #: 1321	RRCID -> 209870	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4960	- 5070							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY RANCH				WELL #: 1016	RRCID -> 212383	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4732	- 5035							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY RANCH				WELL #: 1116	RRCID -> 219269	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4731	- 4859							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566	500	ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954														
PETTY RANCH		WELL #:		1221		RRCID ->	226960	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4970	-	5167			
-----																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566	664	NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING				882776														
BRISCOE		WELL #:		1		RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A					
-----																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
BRISCOE "D"		WELL #:		2028		RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840	-	4854			
-----																		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877	680	NON-ASSOCIATED						ONE WELL						CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925														
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U		RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7078	-	7084			
-----																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879	500	NON-ASSOCIATED						ONE WELL						CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY				758477														
STATE TRACT 387		WELL #:		1		RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11106	-	11124			
-----																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)				36094	498	NON-ASSOCIATED						ONE WELL						CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
ORYX		WELL #:		3		RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7540	-	7650			
-----																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-



GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WIEDERKEHR		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353				
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241				
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220				
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146				
N. GOVT. WELLS		WELL #: 37										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

N. GOVT. WELLS		WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178				
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598								
09	1410	N	959	-0-	-451	-0-	959	2		N	-0-					4
10	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2		N	-0-					4
11	1080	N	323	-0-	-757	-0-	323	2		N	-0-					4
12	992	N	55	-0-	-937	-0-	55	2		N	-0-					4
01	1147	N	37	-0-	-1110	-0-	37	2		N	-0-					4
02	308	N	121	-0-	-187	-0-	121	2		N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
HAHL, C. W.		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	287	1	1001	2	Y	-0-				-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	760	1	5299	2	Y	-0-				-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	857	1	6396	2	Y	-0-				-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	520	1	3612	2	Y	-0-				-0-
02	5656	X	4782	-0-	-874	-0-	551	1	4231	2	Y	-0-				-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 100		RRCID -> 010643		COMPL. DATE 02/01/1953		TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					100
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	213	1	742	2	Y	12				112
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	729	1	5083	2	Y	25				137
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	643	1	4803	2	Y	23				160
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	680	1	4723	2	Y	20				180
*02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	649	1	4989	2	Y	-0-				180

-----															
GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
-----															
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391															
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SENDERO ENERGY INC. 766971															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817															
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. ( WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186 - 8369		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS, JOHN D.I.		613098						CNTY: DUVAL					
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8145 - 8155	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011													

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671											
D C R C SECTION 54		WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2779		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2858 - 2906	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310						CNTY: DUVAL					
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2711 - 2718	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746  
 DCR SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( 700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746  
 DCR SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----

TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746  
 GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		//CONT.//		36108 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #:		9	RRCID ->	048809	COMPL. DATE	08/13/1970	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GOVT. WELLS, N. (1800A,W)				36108 750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1139 - 1146	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GOVERNMENT WELLS, N. (11500)				36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ORYX		WELL #:		1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11286 - 11446	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
-----													
HAHL, C. W. FEE		WELL #:		41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11406 - 11434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ARMISTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11374 - 11420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAHL		WELL #:		1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11476 - 11520	
09	5370 X	2300	-0-	-3070	-0-	2300	2		N	-0-			113
10	3999 X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2		N	-0-			113
11	3870 X	645	-0-	-3225	-0-	645	2		N	-0-			113
12	3131 X	388	-0-	-2743	-0-	388	2		N	-0-			113
01	3193 X	261	-0-	-2932	-0-	261	2		N	-0-			113
02	2884 X	850	-0-	-2034	-0-	850	2		N	-0-			113



GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAHL		WELL #:		2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11324 - 11494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	1150	-0-	-1340	-0-	1150	2			N	-0-			3
10	1550 X	1104	-0-	-446	-0-	1104	2			N	-0-			3
11	1500 X	7	-0-	-1493	-0-	7	2			N	-0-			3
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			3
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			3
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			3

  

WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11388 - 11406		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5686 - 5706		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
D&M OPERATING, L.L.C.				196835										
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF.	2061 - 2063		
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	40	1	225	2	N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	22	1	234	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BIERSTEDT		WELL #:		1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2058 - 2070		
09	0 N	319	-0-	319 B	-9137	49	1	270	2	N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-9137					N	NO RPT			-0-
*11	0 N	263	-0-	263 B	-8874	23	1	240	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-8874					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

  

GREGG WOOD (1400)				36795 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578										
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162360	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	1421 - 1454		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196
RODRIGUEZ												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		840 N	786	-0-	-54	-0-	179 1	597 2	N	9	9 1	220
10		868 N	846	-0-	-22	-0-	178 1	668 2	N	-0-		220
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	223 1	636 2	N	8	8 1	220
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	316 1	591 2	N	-0-		220
01		837 N	668	-0-	-169	-0-	211 1	448 2	N	8	8 1	220
02		812 N	587	-0-	-225	-0-	280 1	307 2	N	-0-		220
-----												
GREGG WOOD, S. ( 600)		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 2		RRCID -> 143193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 684 - 689
GUERRA DAVID												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3964 - 3968
RODRIGUEZ												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GUERRA STATE GU		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 3898 - 3954				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4078 - 4096
COATES/WRIGHT UNIT												
09	630 N	425	-0-	-205	-0-	61 2	364 9	N	331	178 1		210
10	589 N	381	-0-	-208	-0-	69 2	312 9	N	284	343 1		151
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 2	117 9	N	106	178 1		79
12	434 N	271	-0-	-163	-0-	5 2	266 9	N	242	168 1		153
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	32 2	338 9	N	307	352 1		108
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 2	140 9	N	127	174 1		61

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 RAPTOR RESOURCES, INC. 685815  
 SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TREK RESOURCES, INC. 867578  
 GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

-----

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

-----

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	634	-0-	634	1963	143	1	477	2	N	13	13	1			34
10	0	441	-0-	441	2404	93	1	348	2	N	-0-					34
11	0	683	-0-	683	3087	174	1	495	2	N	13	13	1			34
12	2460	511	-0-	-1949	1138	178	1	333	2	N	-0-					34
01	1912 R	774	-0-	-1138	-0-	243	1	517	2	N	13	13	1			34
02	644 N	305	-0-	-339	-0-	146	1	159	2	N	-0-					34

-----

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	78162	8534	-0-	-69628	-0-	1943	1	6481	2	N	100	100	1			118
10	12444	9570	-0-	-2874	-0-	2015	1	7555	2	N	-0-					118
11	12166	9323	-0-	-2843	-0-	2391	1	6825	2	N	97	97	1			118
12	12072	9384	-0-	-2688	-0-	3265	1	6119	2	N	-0-					118
01	13634	10165	-0-	-3469	-0-	3220	1	6838	2	N	97	97	1			118
*02	12666	9357	-0-	-3309	-0-	4468	1	4889	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	045894	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	5874 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (4150)		36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	048976	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	5874 PERF. 3844 - 4202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:	1 C	RRCID ->	035550	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:	1 T	RRCID ->	035549	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
WOOD/WARDNER		WELL #:	2	RRCID ->	211972	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5445 - 5767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	5084	-0-	-676	-0-	5075 2	9 9	N	8			60
10	6665 X	6140	-0-	-525	-0-	6137 2	3 9	N	3			63
11	6450 X	4771	-0-	-1679	-0-	4771 2		N	-0-			63
12	6665 X	3664	-0-	-3001	-0-	3657 2	7 9	N	6			69
01	6665 X	3214	-0-	-3451	-0-	3192 2	22 9	N	20			89
02	5544 X	5193	-0-	-351	-0-	5179 2	14 9	N	13			102

WOOD UNIT		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		589954										
		WELL #:	5	RRCID ->	279335	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5550 - 5804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	669	-0-	-51	-0-	652 2	17 9	N	15			95
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	723 2	21 9	N	19			114
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			114
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1241 2	26 9	N	24			138
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			138
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	987 2	8 9	N	7			145

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, W. (5530)		//CONT.//		36802 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
WOOD-WARDNER		WELL #:		4	RRCID ->	279548	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5500 - 5678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4140 X	3310	-0-	-830	-0-	3299 2	11 9	N	10		46
10		4278 X	3821	-0-	-457	-0-	3804 2	17 9	N	15		61
11		4140 X	3338	-0-	-802	-0-	3319 2	19 9	N	17		78
12		3844 X	3724	-0-	-120	-0-	3707 2	17 9	N	15		93
01		3813 X	3401	-0-	-412	-0-	3382 2	19 9	N	17		110
02		3444 X	2760	-0-	-684	-0-	2756 2	4 9	N	4		114

GRUY (WILCOX)				37244 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
GRUY, V. K.		WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.	14086 - 14200
09		10240 R	10240	-0-	-0-	-0-	10240 2		N	-0-		-0-
10		10308 R	10308	-0-	-0-	-0-	10308 2		N	-0-		-0-
11		9321 R	9321	-0-	-0-	-0-	9321 2		N	-0-		-0-
12		10571	9365	-0-	-1206	-0-	9365 2		N	-0-		-0-
01		10571	8556	-0-	-2015	-0-	8556 2		N	-0-		-0-
02		9548	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)				37244 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
GRUY, V.K.		WELL #:		2	RRCID ->	157171	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	14282	PERF.	13750 - 13876
09		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-		1
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		1
11		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		1
12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-		1
*01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)				37250 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228689	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	7686 - 7696
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA (ELVELLA)				37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10925 - 11088
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #:		3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	11032 - 11325
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
10		775 N	449	-0-	-326	-0-	449 2		N	-0-		-0-
11		630 N	206	-0-	-424	-0-	206 2		N	-0-		-0-
12		651 N	190	-0-	-461	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01		434 N	146	-0-	-288	-0-	146 2		N	-0-		-0-
02		196 N	138	-0-	-58	-0-	138 2		N	-0-		-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GRUY ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	130134	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10898 - 10942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GRUY ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	135403	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	11584	PERF.10634 - 11014
09		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA "G"				WELL #:	7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11018
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA				WELL #:	1 C	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9838 - 9866
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-	-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-	-0-
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2		N	-0-	-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1033	2		N	-0-	-0-
-----												
MOGLIA, G. B.				WELL #:	1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9852 - 9866
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	2
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-	2
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-	2
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-	2
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-	2
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-	2
-----												
GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA				WELL #:	1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.10018 - 10064
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GUERRA (10,000)		//CONT.//		37300	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10056	- 10212
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	1031	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	947	-0-	-448	-0-	947	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	729	-0-	-635	-0-	729	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	689	-0-	-263	-0-	689	2	Y	-0-			-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9965	- 9980
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUERRA (10600)				37300	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10500	- 10511
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	275	-0-	-117	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
-----												
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731	- 10758
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524	- 10838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490	- 10529
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-



GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391	- 10517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	89	-0-	-151	-0-	89	1	Y	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
02	196 N	69	-0-	-127	-0-	36	1	Y	-0-		-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID -> 125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460	- 10472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776	- 10792
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734	- 10744
09	1380 N	1010	-0-	-370	-0-	1010	1	Y	-0-		5
10	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	993	1	Y	-0-		5
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	836	1	Y	-0-		5
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	787	1	Y	-0-		5
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	772	1	Y	-0-		5
02	1540 N	1106	-0-	-434	-0-	583	1	Y	-0-		5

HERRERA				WELL #:	2	RRCID -> 176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438	- 11100
09	1350 N	882	-0-	-468	-0-	882	1	Y	-0-		2	
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1052	1	Y	-0-		2	
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	869	1	Y	-0-		2	
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	720	1	Y	-0-		2	
01	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	680	1	Y	-0-		2	
02	1624 N	930	-0-	-694	-0-	490	1	Y	-0-		2	

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID -> 184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514	- 10530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID -> 194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID -> 128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 - 11032	
09		640 N	640	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
10		775 N	514	-0-	-261	514	2	N	-0-		-0-
11		630 N	309	-0-	-321	309	2	N	-0-		-0-
12		651 N	284	-0-	-367	284	2	N	-0-		-0-
01		527 N	219	-0-	-308	219	2	N	-0-		-0-
02		280 N	207	-0-	-73	207	2	N	-0-		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID -> 186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706 - 11088
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID -> 260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732 - 10838
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684	
09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	522	1	5032	2	N	-0-
10	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	522	1	3775	2	N	-0-
11	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	522	1	4554	2	N	-0-
12	4650 X	4142	-0-	-508	-0-	522	1	3620	2	N	-0-
*01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	522	1	4904	2	N	-0-
*02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	522	1	4904	2	N	-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752 - 10785
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRISTAR OIL & GAS		WELL #:		871133	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824 - 11048
LEAL 667				1							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		WELL #:		37308 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA, W. (UPPER COLE)		WELL #:		37308 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116 - 1120
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		10	N	7	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-	10

GUILITA		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
09	3750 X	3478	-0-	-272	B	-0-	426	1	2967	2	N	77	24	1	145
10	4125 X	4125	-0-	-0-	B	-0-	515	1	3525	2	N	77	25	1	197
11	3960 X	3760	-0-	-200	B	-0-	470	1	3213	2	N	77	25	1	242
12	4092 X	3271	-0-	-821	B	-0-	3261	3	10	9	N	9	183	1	68
01	4123 X	2921	-0-	-1202	B	-0-	2844	3	77	9	N	70			138
02	3724 X	2796	-0-	-928	B	-0-	277	1	2465	3	N	49			187

GUILITA		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
09	1050 N	843	-0-	-207	B	-36953	104	1	724	2	N	14	6	1	166
10	1085 N	1219	-0-	134	B	-36819	153	1	1045	2	N	19	126	1	59
11	1080 N	1094	-0-	14	B	-36805	137	1	939	2	N	16	8	1	67
12	868 N	975	-0-	107	B	-36698	966	3	9	9	N	8			75
01	1116 N	740	-0-	-376	B	-36698	725	3	15	9	N	14			89
02	1008 N	684	-0-	-324	B	-36698	68	1	605	3	N	10			99

GUILITA		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
09	570 N	542	-0-	-28	B	-23584	67	1	465	2	N	9	4	1	63
10	682 N	711	-0-	29	B	-23555	89	1	612	2	N	9	4	1	68
11	660 N	699	-0-	39	B	-23516	88	1	598	2	N	12	5	1	75
12	558 N	615	-0-	57	B	-23459	613	3	2	9	N	2			77
01	682 N	543	-0-	-139	B	-23459	536	3	7	9	N	6			83
02	616 N	548	-0-	-68	B	-23459	54	1	484	3	N	9			92

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	57 1	395 2	N	10	4 1		166
10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	11 9	603 2	N	11	4 1		173
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	88 1	545 2	N	12	4 1		181
12	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	12 9	463 3	N	1			182
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	80 1	514 3	N	10			192
*02	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	13 9	47 1	N	10			202
						11 9						
-----												
GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714				
09	870 N	761	-0-	-109 B	-0-	92 1	644 2	N	23	5 1		115
10	961 N	853	-0-	-108 B	-0-	25 9	717 2	N	28	5 1		138
11	990 N	767	-0-	-223 B	-0-	105 1	646 2	N	24	5 1		157
12	775 N	747	-0-	-28 B	-0-	31 9	20 9	N	18			175
01	868 N	661	-0-	-207 B	-0-	95 1	631 3	N	27			202
02	728 N	633	-0-	-95 B	-0-	26 9	62 1	N	18			220
						727 3	551 3					
						20 9						
						30 9						
						631 3						
						62 1						
						20 9						
-----												
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600				
09	600 N	704	-0-	104 B	-60806	86 1	597 2	N	19	5 1		176
10	682 N	741	-0-	59 B	-60747	21 9	628 2	N	19	5 1		190
11	720 N	650	-0-	-70 B	-60747	92 1	549 2	N	19	4 1		205
12	713 N	664	-0-	-49 B	-60747	21 9	4 9	N	4	179 1		30
01	744 N	654	-0-	-90 B	-60747	660 3	22 9	N	20			50
02	616 N	610	-0-	-6 B	-60747	632 3	60 1	N	15			65
						60 1	533 3					
						17 9						
-----												
GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661				
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	77 1	538 2	N	17	5 1		82
10	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	19 9	724 2	N	15	5 1		92
11	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	106 1	829 2	N	12	6 1		98
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	17 9	7 9	N	6			104
*01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	121 1	10 9	N	9			113
02	896 N	816	-0-	-80 B	-0-	13 9	81 1	N	10			123
						780 3	724 3					
						655 3						
						81 1						
						11 9						

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	66 1	458 2	N	15		4 1		93
10	1116 N	361	-0-	-755 B	-0-	17 9	307 2	N	8		3 1		98
11	870 N	243	-0-	-627 B	-0-	45 1	200 2	N	13		2 1		109
12	558 N	282	-0-	-276 B	-0-	9 9							
*01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	29 1	11 9	N	10				119
*02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	14 9	15 9	N	14				133
						271 3	619 3	N	10				143
						703 3							
						69 1							
						11 9							

GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			48
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-	48 7		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	47			47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638
09	270 N	72	-0-	-198 B	-0-	9 1	62 2	N	1	1 1		173
10	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	1 9	112 2	N	1	1 1		173
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	16 1	69 2	N	1	1 1		173
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	1 9						
01	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	10 1		N	-0-	25 7		148
02	84 N	70	-0-	-14 B	-0-	158 3	63 3	N	-0-			148
						42 3		N	-0-			148
						7 1		N	-0-			148

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		857600										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF.	1734 - 1738
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7442 - 7496
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH ( QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286		
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A		
M	O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510		
M	O	690 N	285	-0-	-405	-0-	285 3	N	-0-	-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366				
M	O	210 N	163	-0-	-47	-0-	162 3	1 9	Y	1	3 1	14
10	DLQ G-10	167	-0-	167	167	-0-	164 3	3 9	Y	3	3 1	14
11	DLQ G-10	222	-0-	222	389	-0-	221 3	1 9	Y	1	2 1	13
12	575 N	186	-0-	-389	-0-	-0-	183 3	3 9	Y	3		16
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	374 2	13 9	Y	12	12 1	16
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	302 2	11 9	Y	10	9 1	17

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339		
M	O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.// 37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	303	-0-	-327	-0-	244 3	59 9	N	54	58 1	50
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	194 3	11 9	N	10	29 1	31
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	147 3		N	-0-	31 1	-0-
12	310	N	123	-0-	-187	-0-	122 3	1 9	N	1		1
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	281 2	55 9	N	50	24 1	27
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	227 2	39 9	N	35	40 1	22

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822				
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	162 3	2 9	N	2	3 1	25
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	227 3	15 9	N	14	7 1	32
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441 3	3 9	N	3	6 1	29
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357 3	6 9	N	5		34
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	12 1	22
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-		22

HAGIST RANCH ( WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598				
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



HAGIST RANCH ( WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024				
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203 3	61 9	Y	55	54 1		51
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	197 3	15 9	Y	14	30 1		35
11	DLQ G-10	222	-0-	222	434	221 3	1 9	Y	1	16 1		20
12	610 N	176	-0-	-434	-0-	175 3	1 9	Y	1	3 1		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			6

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			1

FOSTER, J. R.		WELL #: 40		RRCID -> 010770		COMPL. DATE 06/01/1956		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	225	1	2715	3	N	37		68
							41	9						
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	842	1	2078	3	N	31	43 1	56
							34	9						
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	484	1	2307	3	N	30	41 1	45
							33	9						
12		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	603	1	2297	3	N	30	41 1	34
							33	9						
01		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	589	1	2275	3	N	31		65
							34	9						
*02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	484	1	1828	3	N	27	41 1	51
							30	9						

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044														
09		300 N	165	-0-	-135	-0-	162	3	3	9	Y	3	3 1	16
10		DLQ G-10	192	-0-	192	192	185	3	7	9	Y	6	4 1	18
11		DLQ G-10	432	-0-	432	624	431	3	1	9	Y	1	3 1	16
12		992 N	368	-0-	-624	-0-	367	3	1	9	Y	1		17
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2	5 1	14
*02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	2 1	14

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052														
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	203	3	61	9	Y	55	55 1	44
10		DLQ G-10	211	-0-	211	211	190	3	21	9	Y	19	32 1	31
11		DLQ G-10	227	-0-	227	438	221	3	6	9	Y	5	20 1	16
12		623 N	185	-0-	-438	-0-	179	3	6	9	Y	5	4 1	17
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	12 1	8
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	151	2	2	9	Y	2	7 1	3

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 8104 - 8111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8004 - 8014				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)				37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	243 3	59 9	N	54	53 1	50				
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	257 3	21 9	N	19	32 1	37				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	368 3	12 9	N	11	23 1	25				
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	299 3	15 9	N	14	6 1	33				
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	374 2	55 9	N	50	38 1	45				
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	303 2	39 9	N	35	48 1	32				
FOSTER, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	010731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6962 - 7093				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	010732	COMPL. DATE	02/13/1952	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A				
09	600 N	288	-0-	-312	-0-	285 3	3 9	Y	3	3 1	12				
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	283 3	10 9	Y	9	5 1	16				
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	231 3	2 9	Y	2	5 1	13				
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	184 3	2 9	Y	2		15				
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	468 2	14 9	Y	13	13 1	15				
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	378 2	11 9	Y	10	9 1	16				

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	300 N	124	-0-	-176	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			7
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	202	3	10	9	Y	9	5	1			11
11	DLQ G-10	237	-0-	237	449	236	3	1	9	Y	1	4	1			8
12	627 N	178	-0-	-449	-0-	177	3	1	9	Y	1					9
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	4	1			6
02	224 N	77	-0-	-147	-0-	76	2	1	9	Y	1	2	1			5
-----																
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7032 - 7056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6984 - 7069
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7012 - 7028
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, J. R.		WELL #:		54	RRCID ->	208788	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7238 - 7582
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		630 N	327	-0-	-303	-0-	325 3	2 9	N	2	6 1	62
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	329 3	6 9	N	5	6 1	61
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9	N	4	6 1	59
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	727 3	11 9	N	10		69
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1310 2	21 9	N	19	23 1	65
*02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1059 2	18 9	N	16	15 1	66
-----												
HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460												
09		630 N	384	-0-	-246	-0-	325 3	59 9	Y	54	71 1	75
10		DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	317 3	20 9	Y	18	40 1	53
11		DLQ G-10	1690	-0-	1690	2027	1678 3	12 9	Y	11	28 1	36
12		1800 N	1426	-0-	-374	-0-	1653	1411 3	Y	14	6 1	44
01		2270 N	617	-0-	-1653	-0-	562 2	55 9	Y	50	41 1	53
02		1120 N	493	-0-	-627	-0-	454 2	39 9	Y	35	49 1	39

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
D. C. R. C.		WELL #:		1201	RRCID ->	214753	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9139 - 9245	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072		
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	203	3	61	9	Y	55	56	1	52
10	DLQ G-10	199	-0-	199	199	181	3	18	9	Y	16	32	1	36
11	DLQ G-10	286	-0-	286	485	285	3	1	9	Y	1	18	1	19
12	724 N	239	-0-	-485	-0-	237	3	2	9	Y	2	3	1	18
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	9	1	12
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	151	2	2	9	Y	2	6	1	8

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #:	13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A	
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1	2	1	8
10	DLQ G-10	146	-0-	146	146	143	3	3	9	Y	3	2	1	9
11	DLQ G-10	424	-0-	424	570	422	3	2	9	Y	2	3	1	8
12	928 N	358	-0-	-570	-0-	352	3	6	9	Y	5			13
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	5	1	9
02	392 N	77	-0-	-315	-0-	76	2	1	9	Y	1	2	1	8

HAGIST RANCH ( 750)				37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOSTER, J. R.		WELL #:		32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.				WELL #:	51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGIST RANCH 268				WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH ( 750)		//CONT.// 37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 60		RRCID -> 086783		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 1270		PERF. 853 - 912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	133	-0-	-77	-0-	121 3	12 9	Y	11	12 1	9
10	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	118 3	12 9	Y	11	10 1	10
11	DLQ	G-10	218	-0-	218	348	216 3	2 9	Y	2	6 1	6
12		523 N	175	-0-	-348	-0-	174 3	1 9	Y	1	1 1	6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FOSTER, J.R.		WELL #: 63		RRCID -> 091574		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 1340		PERF. 778 - 799		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 163545		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 1841		PERF. 920 - 926		
D.C.R.C. SECTION 262N		WELL #: 4										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DCR - STATE SEC. 260N		WELL #: 3		RRCID -> 166565		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 796 - 844		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH 124		WELL #: 1		RRCID -> 086012		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 956 - 968		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAGIST RANCH (950)		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J.R.		WELL #: 61		RRCID -> 086007		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 1187		PERF. 1008 - 1044		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----																	
HAGIST RANCH (950)			//CONT.// 37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
FOSTER, J.R.			WELL #: 62		RRCID -> 086008		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1191		PERF. 978 - 1018						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FOSTER, J. R.			WELL #: 31		RRCID -> 140054		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 1943		PERF. 940 - 956						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HAGIST RANCH (1030)			37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
FOSTER, J. R.			WELL #: 35		RRCID -> 213810		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1100 - 1110						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HAGIST RANCH (1100)			37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
FOSTER, J.R.			WELL #: 59		RRCID -> 086006		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 1178		PERF. 1016 - 1090						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HAGIST RANCH "E"			WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 1019 - 1072						
09		210 N	83	-0-	-127	-0-	81	3	2	9	N	2	1	1			5
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	N	6	3	1			8
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1	2	1			7
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					8
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	3	1			6
*02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	1	1			6
-----																	
HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)			37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
TALIAFERRO COOPER			WELL #: 2		RRCID -> 108546		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3701 - 3704						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)			38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.			631757										
SALVATION ARMY, THE			WELL #:		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4003 - 4008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004										

-----													
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20)			38100 664		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631										
LAUGHLIN ESTATE			WELL #:		RRCID -> 131196		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4745 - 4755		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2020 - P/A 11/02/20										

-----													
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)			38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.			631757										
SALVATION ARMY, THE			WELL #:		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5025 - 5030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011										

-----													
HALF MOON REEF (5200)			38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 121			WELL #:		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5202 - 5236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
09	2040	N	1564	-0-	-476	-0-		79	1	1485	3	Y	-0-
10	1798	N	1617	-0-	-181	-0-		83	1	1534	3	Y	-0-
11	1800	N	1675	-0-	-125	-0-		82	1	1593	3	Y	-0-
12	1612	N	823	-0-	-789	-0-		69	1	754	3	Y	-0-
01	1612	N	947	-0-	-665	-0-		74	1	873	3	Y	-0-
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-		64	1	693	3	Y	-0-

-----													
HARGILL (FRIO CONS.)			39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688										
HARGILL GAS UNIT "A"			WELL #:		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12314 - 12959		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
09	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-		6666	1	9699	2	N	307
								211	9				
10	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-		7981	1	10617	2	N	467
								176	9				
11	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-		9130	1	9446	2	N	476
								209	9				
12	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-		8951	1	9833	2	N	430
								151	9				
01	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-		6842	1	9236	2	N	374
								140	9				
*02	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-		2265	1	8791	2	N	415
								244	9				

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13310 - 13320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4260 X	4149	-0-	-111	-0-	1651	1	2402	2	N	87	182 2 329
10	4402 X	3575	-0-	-827	-0-	1533	1	2040	2	N	2	331
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	1788	1	1850	2	N	2	333
12	4278 X	3792	-0-	-486	-0-	1807	1	1985	2	N	-0-	333
01	4278 X	3431	-0-	-847	-0-	1453	1	1961	2	N	15	348
02	3864 X	2930	-0-	-934	-0-	600	1	2330	2	N	-0-	348
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FNB CINCINNATI		WELL #:		5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9352 - 9362	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SPARTA EXPLORATION LLC				807375								
RIO FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815 - 11678	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
ERIN OIL CO.		WELL #:		253366								
POLLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11050 - 11090	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978								
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 - 7748	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DOBIE 44		WELL #:		1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7800	
09	210 N	83	-0-	-127	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	10 1	1292 2	N	39	174 1		-0-
						43 9						
10	1984 N	312	-0-	-1672	-0-	5 1	307 2	N	-0-			-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	15 1	1932 2	N	-0-			-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	10 1	1440 2	N	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	10 1	1538 2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	12 1	1783 2	N	-0-			-0-

HARVEY ( FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

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

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

09	1170 #	221	-0-	-949	-0-	48 2	173 9	N	157	170 1		84
10	775 #	209	-0-	-566	-0-	54 2	155 9	N	141			225
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	157	179 1		203
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	146	180 1		169
01	217 #	62	-0-	-155	-0-	41 2	21 9	N	19			188
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	39 2	35 9	N	32			220

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)			39537 666 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
HAISLEY			WELL #:	3	RRCID ->	183438	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9418 - 9430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			39744 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
BPX OPERATING COMPANY			085408											
JC MARTIN			WELL #:	106H	RRCID ->	288536	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10673	PERF.	10872 - 19114		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162											
HACHAR 'A'			WELL #:	1H	RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12671 - 13346		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G-B MINERALS			WELL #:	4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12898 - 18821		
09	114090 X	86050	-0-	-28040	-0-	17	1	86010	2	N	-0-			-0-
						23	4							
10	109957 X	98544	-0-	-11413	-0-	19	1	98500	2	N	-0-			-0-
						25	4							
11	100800 X	58652	-0-	-42148	-0-	22	1	58630	2	N	-0-			-0-
12	99417 X	20692	-0-	-78725	-0-	22	1	20660	2	N	-0-			-0-
						10	4							
01	98487 X	90246	-0-	-8241	-0-	1658	1	88588	2	N	-0-			-0-
02	89012 X	84961	-0-	-4051	-0-	2061	1	82900	2	N	-0-			-0-
BFMT WEST			WELL #:	501H	RRCID ->	289619	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10257 - 18025		
09	3250624 X	155077	-0-	-3095547	-0-	144	1	154933	2	N	-0-			-0-
10	152579 X	152579	-0-	-0-	-0-	141	1	152438	2	N	-0-			-0-
11	182400 X	141858	-0-	-40542	-0-	101	1	141757	2	N	-0-			-0-
12	177723 X	138905	-0-	-38818	-0-	24	1	138881	2	N	-0-			-0-
01	169260 X	132672	-0-	-36588	-0-	20	1	132652	2	N	-0-			-0-
02	144732 X	114783	-0-	-29949	-0-	14	1	114769	2	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508			WELL #:	100H	RRCID ->	289776	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	12085 - 17798		
09	438480 X	160894	-0-	-277586	-0-	112	1	160782	2	N	-0-			-0-
10	157755 X	157755	-0-	-0-	-0-	117	1	157638	2	N	-0-			-0-
11	199200 X	146396	-0-	-52804	-0-	112	1	146284	2	N	-0-			-0-
12	188883 X	143269	-0-	-45614	-0-	58	1	143211	2	N	-0-			-0-
01	175708 X	135477	-0-	-40231	-0-	36	1	135441	2	N	-0-			-0-
02	150164 X	117144	-0-	-33020	-0-	30	1	117114	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
SAN ROMAN 1508		WELL #: 101H		RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3687599 X	244842	-0-	-3442757	-0-	171 1	244671 2	N	-0-	-0-
10	237264 X	237264	-0-	-0-	-0-	177 1	237087 2	N	-0-	-0-
11	315810 X	217305	-0-	-98505	-0-	167 1	217138 2	N	-0-	-0-
12	295554 X	213110	-0-	-82444	-0-	86 1	213024 2	N	-0-	-0-
01	272180 X	200816	-0-	-71364	-0-	53 1	200763 2	N	-0-	-0-
02	228508 X	172907	-0-	-55601	-0-	44 1	172863 2	N	-0-	-0-
-----										
BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088		
09	491760 X	356959	-0-	-134801	-0-	335 1	356624 2	N	-0-	-0-
10	508152 X	351076	-0-	-157076	-0-	334 1	350742 2	N	-0-	-0-
11	416850 X	313773	-0-	-103077	-0-	255 1	313518 2	N	-0-	-0-
12	430745 X	296121	-0-	-134624	-0-	128 1	295993 2	N	-0-	-0-
01	414842 X	276643	-0-	-138199	-0-	5 1	276638 2	N	-0-	-0-
02	333172 X	233300	-0-	-99872	-0-	1 1	233299 2	N	-0-	-0-
-----										
HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	260262 X	211014	-0-	-49248	-0-	274 1	210740 2	N	-0-	-0-
-----										
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474		
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC								
09	8010 X	3901	-0-	-4109	-0-	93 1	3808 2	N	-0-	89
10	8277 X	2815	-0-	-5462	-0-	73 1	2742 2	N	-0-	89
11	8010 X	3891	-0-	-4119	-0-	81 1	3810 2	N	-0-	89
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	81 1	3365 2	N	7	116
						8 9				
01	4588 X	3608	-0-	-980	-0-	81 1	3510 2	N	15	105 1 26
						17 9				
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			N	NO RPT	26
-----										
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247		
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H								
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	163 1	2488 3	N	-0-	-0-
10	2666 X	2083	-0-	-583	-0-	124 1	1959 3	N	-0-	-0-
11	2580 X	2448	-0-	-132	-0-	158 1	2290 3	N	-0-	-0-
12	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	169 1	2250 3	N	-0-	-0-
01	2728 X	2164	-0-	-564	-0-	146 1	2018 3	N	-0-	-0-
02	2464 X	1432	-0-	-1032	-0-	90 1	1342 3	N	-0-	-0-
-----										
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210		
09	3750 X	3058	-0-	-692	-0-	77 1	2981 3	N	-0-	-0-
10	3875 X	3180	-0-	-695	-0-	87 1	3093 3	N	-0-	-0-
11	3750 X	3439	-0-	-311	-0-	100 1	3339 3	N	-0-	-0-
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	134 1	3834 3	N	-0-	-0-
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	131 1	4069 3	N	-0-	-0-
*02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	115 1	3713 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015										TOTAL DEPTH 12248	PERF.12042 - 12415			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016										TOTAL DEPTH 12652	PERF.12164 - 13867			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015										TOTAL DEPTH 11255	PERF.10414 - 10919			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016										TOTAL DEPTH 12201	PERF.11459 - 11879			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016										TOTAL DEPTH 12191	PERF.11415 - 11835			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH 12670	PERF.12042 - 17202			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016										TOTAL DEPTH 12080	PERF.11518 - 12018			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
JUAN SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697	- 12024			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112	- 14120			
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	187	1	1610	3	Y	552	552	0	9
10	DLQ	G-10	2424	-0-	2424	2424	223	1	1562	3	Y	580	581	0	8
11	DLQ	G-10	2127	-0-	2127	4551	1	4	1377	3	Y	532	532	0	8
12	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	7274	189	1	1726	3	Y	731	725	0	9
01	2100	N	3052	-0-	952	8226	4	4	804	9				5	1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8226	246	1	1966	3	Y	763	760	0	12
							1	4	839	9					12

HAYNES (HINNANT CONS.)				39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC				042191											
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.11774	- 11860			
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-			-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	-0-			-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	2	N	-0-			-0-

GARZA, LAURO				WELL #:	E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11912	- 11991	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARZA, LAURO				WELL #:	E 4	RRCID ->	123373	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11077	- 11353	
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-		-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-		-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	6	1	76	2	N	-0-		-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	N	-0-		-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-		-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-		-0-

HAYNES-EAST				WELL #:	1	RRCID ->	128548	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12246	- 12298	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906								
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
-----																
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) BXP OPERATING, LLC VIOLETA RANCH		//CONT.// 39818 175 //CONT.// 042191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220			
09	8670 X	8058	-0-	-612	-0-	473	1	7585	2	N	-0-	-0-
10	8835 X	8638	-0-	-197	-0-	659	1	7979	2	N	-0-	-0-
11	8250 X	7832	-0-	-418	-0-	546	1	7286	2	N	-0-	-0-
12	8525 X	8409	-0-	-116	-0-	500	1	7909	2	N	-0-	-0-
01	8649 X	8536	-0-	-113	-0-	319	1	8217	2	N	-0-	-0-
02	7812 X	6912	-0-	-900	-0-	536	1	6376	2	N	-0-	-0-
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512			
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	N	-0-	-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	N	-0-	-0-
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865			
09	5220 X	5019	-0-	-201	-0-	295	1	4724	2	N	-0-	-0-
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	451	1	5462	2	N	-0-	-0-
11	5220 X	3370	-0-	-1850	-0-	235	1	3135	2	N	-0-	-0-
12	5394 X	2693	-0-	-2701	-0-	160	1	2533	2	N	-0-	-0-
01	5394 X	3170	-0-	-2224	-0-	118	1	3052	2	N	-0-	-0-
02	4872 X	2622	-0-	-2250	-0-	203	1	2419	2	N	-0-	-0-
-----												
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864			
09	15960 X	13850	-0-	-2110	-0-	813	1	13037	2	N	-0-	-0-
10	15903 X	13458	-0-	-2445	-0-	1026	1	12432	2	N	-0-	-0-
11	15330 X	11753	-0-	-3577	-0-	819	1	10934	2	N	-0-	-0-
12	15841 X	13015	-0-	-2826	-0-	774	1	12241	2	N	-0-	-0-
01	15841 X	13453	-0-	-2388	-0-	502	1	12951	2	N	-0-	-0-
02	12936 X	11070	-0-	-1866	-0-	859	1	10211	2	N	-0-	-0-
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243			
09	5160 X	3251	-0-	-1909	-0-	191	1	3060	2	N	-0-	-0-
10	5332 X	3538	-0-	-1794	-0-	270	1	3268	2	N	-0-	-0-
11	5160 X	3039	-0-	-2121	-0-	212	1	2827	2	N	-0-	-0-
12	5146 X	3396	-0-	-1750	-0-	202	1	3194	2	N	-0-	-0-
01	3999 X	3418	-0-	-581	-0-	128	1	3290	2	N	-0-	-0-
*02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	289	1	3430	2	N	-0-	-0-
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906			
09	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-				N	-0-		-0-
10	12152 X	6980	-0-	-5172	-0-	532	1	6448	2	N	-0-	-0-
11	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	787	1	10496	2	N	-0-	-0-
12	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	492	1	7783	2	N	-0-	-0-
01	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	384	1	9900	2	N	-0-	-0-
02	10528 X	9949	-0-	-579	-0-	772	1	9177	2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191								
VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13530 X	12931	-0-	-599	-0-	759 1	12172 2	N	-0-	-0-
10	13888 X	13688	-0-	-200	-0-	1044 1	12644 2	N	-0-	-0-
11	13470 X	12964	-0-	-506	-0-	904 1	12060 2	N	-0-	-0-
12	13919 X	13805	-0-	-114	-0-	821 1	12984 2	N	-0-	-0-
01	13919 X	13712	-0-	-207	-0-	512 1	13200 2	N	-0-	-0-
02	12376 X	11519	-0-	-857	-0-	894 1	10625 2	N	-0-	-0-
-----										
VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874		
09	14820 X	14293	-0-	-527	-0-	839 1	13454 2	N	-0-	-0-
10	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	1259 1	15249 2	N	-0-	-0-
11	15270 X	13889	-0-	-1381	-0-	968 1	12921 2	N	-0-	-0-
12	15779 X	15004	-0-	-775	-0-	893 1	14111 2	N	-0-	-0-
01	16523 X	14975	-0-	-1548	-0-	559 1	14416 2	N	-0-	-0-
02	14924 X	12385	-0-	-2539	-0-	961 1	11424 2	N	-0-	-0-
-----										
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230		
TREVINO		WELL #: 2								
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-	-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-	-0-
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-	-0-
-----										
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047		
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 3		N	-0-	-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-	-0-
11	900 N	615	-0-	-285	-0-	615 3		N	-0-	-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-
01	744 N	578	-0-	-166	-0-	578 3		N	-0-	-0-
02	588 N	450	-0-	-138	-0-	450 3		N	-0-	-0-
-----										
HAYNES A		WELL #: 12		RRCID -> 278558		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	4 1	23 3	N	-0-	-0-
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185		
HAYNES "E"		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348							
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	729	1	7630	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		7735	-0-	7735	7735	641	1	7094	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		6719	-0-	6719	14454	590	1	6129	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		6935	-0-	6935	21389	311	1	6624	2	Y	-0-			-0-
01	27946	X	6557	-0-	-21389	-0-	82	1	6475	2	Y	-0-			-0-
*02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	120	1	5302	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000							
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
12	T. A.		86	-0-	86	136	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
01	192	X	56	-0-	-136	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
*02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106							
09	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	1248	1	13062	2	N	-0-			-0-
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1152	1	12744	2	N	-0-			-0-
11	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	1152	1	11970	2	N	-0-			-0-
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	590	1	12581	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	12021	-0-	-317	-0-	151	1	11870	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10801	-0-	-343	-0-	240	1	10561	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020							
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-			-0-
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-			-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880								
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	231	1	2419	2	N	-0-					29
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	223	1	2467	2	N	-0-					29
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2339	2	N	-0-					29
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					29
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	29	1	2321	2	N	-0-					29
*02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1949	2	N	-0-					29
-----																
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890								
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					19
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-					19
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					19
-----																
HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088								
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	N	-0-					2
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	137	1	1524	2	N	-0-					2
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	135	1	1457	2	N	-0-					2
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	146	1	1734	2	N	-0-					2
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	163	1	1557	2	N	-0-					2
02	1344 N	1075	-0-	-269	-0-	98	1	977	2	N	-0-					2

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					19
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					19
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					19
-----																
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
09	750 N	197	-0-	-553	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	2	N	-0-					-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	763	2	N	-0-					-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	N	-0-					-0-
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	10	1	768	2	N	-0-					-0-
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	17	1	727	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8194 - 9129			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2225	2	N	-0-		20
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	195	1	2168	2	N	-0-		20
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	187	1	2022	2	N	-0-		20
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	171	1	2032	2	N	-0-		20
01	2170 X	2064	-0-	-106	-0-	195	1	1869	2	N	-0-		20
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	180	1	1800	2	N	-0-		20
-----													
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8278 - 8294			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 8024 - 8501			
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	470	2	6	9	Y	5	5 1	10
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-		10
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	Y	7		17
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	6 1	11
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-		11
02	616 N	521	-0-	-95	-0-	519	2	2	9	Y	2		13
-----													
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8990 - 9818			
09	12180 X	10685	-0-	-1495	-0-	916	1	9769	2	N	-0-		180
10	12059 X	10767	-0-	-1292	-0-	886	1	9880	2	N	1		181
						1	9						
11	11250 X	10105	-0-	-1145	-0-	856	1	9249	2	N	-0-		181
12	11470 X	10451	-0-	-1019	-0-	809	1	9641	2	N	1		182
						1	9						
01	11036 X	5521	-0-	-5515	-0-	522	1	4995	2	N	4		186
						4	9						
02	9968 X	7426	-0-	-2542	-0-	674	1	6752	2	N	-0-		186
-----													
HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480		PERF. 8636 - 8816			
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	289	1	3082	2	N	-0-		19
10	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	238	1	2656	2	N	-0-		19
11	3540 X	2200	-0-	-1340	-0-	186	1	2014	2	N	-0-		19
12	3658 X	2057	-0-	-1601	-0-	159	1	1898	2	N	-0-		19
01	3658 X	1467	-0-	-2191	-0-	139	1	1328	2	N	-0-		19
02	3136 X	466	-0-	-2670	-0-	42	1	424	2	N	-0-		19
-----													
LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 7676 - 8039			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858								
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982								
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	N	-0-					-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	3	N	-0-					-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	322	3	N	-0-					-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	3	N	-0-					-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760								
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482								
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	121 X	31	-0-	-90	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	98	1	889	3	N	-0-				-0-
10	1054 N	924	-0-	-130	-0-	98	1	826	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	682	-0-	-428	-0-	75	1	607	3	N	-0-				-0-
12	1023 N	829	-0-	-194	-0-	86	1	743	3	N	-0-				-0-
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	97	1	807	3	N	-0-				-0-
*02	644 N	611	-0-	-33	-0-	89	1	522	3	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158						
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	471	1	4271	3	N	-0-				-0-
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	466	1	3915	3	N	-0-				-0-
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	460	1	3750	3	N	-0-				-0-
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	515	1	4432	3	N	-0-				-0-
01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	509	1	4248	3	N	1	1	8		-0-
*02	3780 X	3132	-0-	-648	-0-	458	1	2674	3	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772						
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-				-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708						
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	27	1	245	3	N	-0-				-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	N	-0-				-0-
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	11	1	95	3	N	-0-				-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	20	1	166	3	N	-0-				-0-
*02	252 N	190	-0-	-62	-0-	28	1	162	3	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832						
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	190	1	1721	3	Y	-0-				-0-
10	1674 N	703	-0-	-971	-0-	75	1	628	3	Y	-0-				-0-
11	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	182	1	1484	3	Y	-0-				-0-
12	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	185	1	1596	3	Y	-0-				-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	178	1	1485	3	Y	1	1	8		-0-
*02	1568 N	1416	-0-	-152	-0-	207	1	1209	3	Y	-0-				-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784						
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	97	1	876	3	N	-0-				-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	110	1	923	3	N	-0-				-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	109	1	887	3	N	-0-				-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	965	3	N	-0-				-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	3	N	-0-				-0-
*02	924 N	733	-0-	-191	-0-	107	1	626	3	N	-0-				-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

09		750	N	740	-0-	-10	-0-	74	1	666	3	N	-0-					-0-
10		1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	194	1	1633	3	N	-0-					-0-
11		725	N	725	-0-	-0-	-0-	79	1	646	3	N	-0-					-0-
12		775	N	689	-0-	-86	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-
01		1581	N	625	-0-	-956	-0-	67	1	558	3	N	-0-					-0-
*02		672	N	497	-0-	-175	-0-	73	1	424	3	N	-0-					-0-

-----  
 HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

09		728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	3	N	-0-					-0-
10		752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	3	N	-0-					-0-
11		690	N	604	-0-	-86	-0-	66	1	538	3	N	-0-					-0-
12		713	N	677	-0-	-36	-0-	70	1	607	3	N	-0-					-0-
01		713	N	626	-0-	-87	-0-	67	1	559	3	N	-0-					-0-
*02		560	N	443	-0-	-117	-0-	65	1	378	3	N	-0-					-0-

-----  
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741  
 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

09		2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10		2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11		2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12		2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*01		2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741											
VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612	- 11222			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3510 X	3269	-0-	-241	-0-	3269	2			N	-0-			-0-	
10	3627 X	2590	-0-	-1037	-0-	2590	2			N	-0-			-0-	
11	3360 X	2745	-0-	-615	-0-	2745	2			N	-0-			-0-	
12	3534 X	2798	-0-	-736	-0-	2798	2			N	-0-			-0-	
*01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-	
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT			-0-	

FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698	- 9730
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780	- 13838
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436	- 13614
09	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-	-0-
10	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-	-0-
11	8220 X	7229	-0-	-991	-0-	7229	2			N	-0-	-0-
12	8494 X	6406	-0-	-2088	-0-	6406	2			N	-0-	-0-
01	9052 X	6406	-0-	-2646	-0-	6406	2			N	-0-	-0-
02	8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		2	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.11348	- 11359
LA SOLEDAD														
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-	-0-		
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	2	N	-0-	-0-		
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	13	1	127	2	N	-0-	-0-		
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	6	1	64	2	N	-0-	-0-		
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	6	1	88	2	N	-0-	-0-		
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-	-0-		

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10784	- 11350
09	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	277	1	2008	2	N	-0-	-0-
10	2015 X	1864	-0-	-151	-0-	216	1	1648	2	N	-0-	-0-
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	201	1	1939	2	N	-0-	-0-
12	2356 X	1193	-0-	-1163	-0-	97	1	1096	2	N	-0-	-0-
01	2356 X	1417	-0-	-939	-0-	96	1	1321	2	N	-0-	-0-
02	2128 X	1443	-0-	-685	-0-	108	1	1335	3	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
LA SOLEDAD				WELL #:	1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442 -	11866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	231	-0-	-39	-0-	28	1	203	2	N	-0-			-0-
10		434 N	102	-0-	-332	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	25	1	246	2	N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-
02		252 N	109	-0-	-143	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
-----															
LA SOLEDAD				WELL #:	3	RRCID ->	222309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728 -	10734		
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	-0-			-0-
10		279 N	204	-0-	-75	-0-	24	1	180	2	N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	-0-			-0-
12		527 N	181	-0-	-346	-0-	15	1	166	2	N	-0-			-0-
01		217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02		420 N	93	-0-	-327	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
-----															
EL EBANITO				WELL #:	2	RRCID ->	224973	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12146	PERF.10742 -	11656		
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	15	1	106	2	N	-0-			-0-
10		186 N	86	-0-	-100	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
11		300 N	50	-0-	-250	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-			-0-
-----															
WHITTIER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	226218	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10828 -	10834		
09		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	308	1	2236	2	N	-0-			-0-
10		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	267	1	2033	2	N	37			37
							41	9							
11		2850 X	2432	-0-	-418	-0-	225	1	2177	2	N	27			64
							30	9							
12		2945 X	2240	-0-	-705	-0-	183	1	2057	2	N	-0-			64
01		2945 X	1816	-0-	-1129	-0-	124	1	1692	2	N	-0-			64
*02		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	188	1	2327	3	N	-0-			64
-----															
WHITTIER				WELL #:	4	RRCID ->	227880	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910 -	11100		
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-			-0-
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
-----															
EL EBANITO				WELL #:	3	RRCID ->	231216	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376 -	10384		
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	2	N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	2	N	-0-			-0-
11		450 N	298	-0-	-152	-0-	28	1	270	2	N	-0-			-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	2	N	-0-			-0-
01		558 N	82	-0-	-476	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
*02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	3	N	-0-			-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	191	1	1383	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1281	-0-	-207	-0-	149	1	1132	2	N	-0-		-0-
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	149	1	1436	2	N	-0-		-0-
12		1612 N	869	-0-	-743	-0-	71	1	798	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	416	-0-	-855	-0-	28	1	388	2	N	-0-		-0-
02		1484 N	874	-0-	-610	-0-	65	1	809	2	N	-0-		-0-

-----  
 WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022

09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-		-0-
10	248	X	101	-0-	-147	-0-	12	1	89	2	N	-0-		-0-
11	240	X	109	-0-	-131	-0-	10	1	99	2	N	-0-		-0-
12	248	X	51	-0-	-197	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
01	186	X	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	2	N	-0-		-0-
*02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-		-0-

-----  
 WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	948	2	N	-0-		-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	2	N	-0-		-0-
11	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	118	1	1143	2	N	-0-		-0-
12	1116	N	782	-0-	-334	-0-	64	1	718	2	N	-0-		-0-
01	1240	N	652	-0-	-588	-0-	44	1	608	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	50	-0-	-1126	-0-	4	1	46	2	N	-0-		-0-

-----  
 WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10967	- 11043
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.10666	- 11496
09	6780 X	6470	-0-	-310	-0-	272	1	6198	2	N	-0-	-0-
10	6820 X	6800	-0-	-20	-0-	291	1	6509	2	N	-0-	-0-
11	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	282	1	6346	2	N	-0-	-0-
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	310	1	6551	2	N	-0-	-0-
01	6789 X	6738	-0-	-51	-0-	306	1	6432	2	N	-0-	-0-
02	6188 X	6009	-0-	-179	-0-	252	1	5757	2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634	- 10830
09	1500 N	87	-0-	-1413	-0-	4	1	83	2	N	-0-	-0-
10	341 N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	N	-0-	-0-
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	99	1	2089	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	84	1	1776	2	N	-0-	-0-
02	1400 N	905	-0-	-495	-0-	38	1	867	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10671	- 11498
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	122469	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	13328	PERF.10436	- 10770
09	3090 X	3089	-0-	-1	-0-	130	1	2959	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	3200	-0-	3200	3200	137	1	3063	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	3124	-0-	3124	6324	133	1	2991	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	3088	-0-	3088	9412	140	1	2948	2	Y	-0-	-0-
01	12252 X	2840	-0-	-9412	-0-	129	1	2711	2	Y	-0-	-0-
*02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	114	1	2606	2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.10690	- 11708
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JACOBA		WELL #:		1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10584	- 11399
09	4110 X	4015	-0-	-95	-0-	169	1	3846	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	4193	-0-	4193	4193	179	1	4014	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	4022	-0-	4022	8215	171	1	3851	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	4035	-0-	4035	12250	182	1	3853	2	Y	-0-	-0-
01	16400 X	4150	-0-	-12250	-0-	188	1	3962	2	Y	-0-	-0-
*02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	155	1	3535	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ		WELL #:		3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311 - 11390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HAYNES "B"		WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.11304 - 11537		
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	2	N	-0-	
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	9	1	204	2	N	-0-	
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-	
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	10	1	209	2	N	-0-	
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-	
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	2	N	-0-	
-----													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10666 - 10705		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.10718 - 10831		
09	5370	X	4870	-0-	-500	-0-	205	1	4665	2	N	-0-	
10	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	219	1	4885	2	N	-0-	
11	5040	X	4821	-0-	-219	-0-	205	1	4616	2	N	-0-	
12	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	224	1	4737	2	N	-0-	
01	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	223	1	4700	2	N	-0-	
02	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	187	1	4262	2	N	-0-	
-----													
GARZA, L. "5"		WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.11108 - 11128		
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-	
10	T. A.		186	-0-	186		8	1	178	2	Y	-0-	
11	T. A.		197	-0-	197		8	1	189	2	Y	-0-	
12	T. A.		192	-0-	192		9	1	183	2	Y	-0-	
01	721	X	146	-0-	-575	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	
*02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-	
-----													
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11050 - 11120		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.10763 - 10990		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IRENE		WELL #:		1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.10506 - 11370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		3	RRCID ->	125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.10903 - 11056		
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	
10		T. A.	77	-0-	77	77	3	1	74	2	Y	-0-	
11		T. A.	68	-0-	68	145	3	1	65	2	Y	-0-	
12		T. A.	94	-0-	94	239	4	1	90	2	Y	-0-	
01		306 X	67	-0-	-239	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	
*02		80 X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	
-----													
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632 - 11432		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT	-0-	
-----													
JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680 - 10839		
09		2430 X	2260	-0-	-170	-0-	95	1	2165	2	Y	-0-	
10		T. A.	2376	-0-	2376	2376	102	1	2274	2	Y	-0-	
11		T. A.	2318	-0-	2318	4694	99	1	2219	2	Y	-0-	
12		T. A.	2440	-0-	2440	7134	110	1	2330	2	Y	-0-	
01		9021 X	1887	-0-	-7134	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-	
*02		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	55	1	1267	2	Y	-0-	
-----													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685 - 10731		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718 - 10884		
09		600 N	591	-0-	-9	-0-	25	1	566	2	Y	-0-	
10		T. A.	643	-0-	643	643	28	1	615	2	Y	-0-	
11		T. A.	609	-0-	609	1252	26	1	583	2	Y	-0-	
12		T. A.	650	-0-	650	1902	29	1	621	2	Y	-0-	
01		2550 X	648	-0-	-1902	-0-	29	1	619	2	Y	-0-	
*02		588 X	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-	
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		5 C	RRCID ->	126243	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.10477 - 10590		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	22 1	510 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	544	-0-	544	-0-	23 1	521 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	613	-0-	613	-0-	26 1	587 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	666	-0-	666	-0-	30 1	636 2	Y	-0-	-0-
01	2553 X	730	-0-	-1823	-0-	33 1	697 2	Y	-0-	-0-
*02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	31 1	709 2	Y	-0-	-0-
-----										
J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101		
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	24 1	542 2	Y	-0-	2
10	496 N	364	-0-	-132	-0-	16 1	348 2	Y	-0-	2
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19 1	420 2	Y	1	3
						1 9				
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	22 1	473 2	Y	-0-	2
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24 1	501 2	Y	-0-	1
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	14 1	319 2	Y	-0-	1
-----										
HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

  

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120							
09	2640 X	1232	-0-	-1408	-0-	52	1	1179	2	Y	1	1	1		2
10	15841 X	7787	-0-	-8054	-0-	333	1	7451	2	Y	3				5
11	14010 X	7850	-0-	-6160	-0-	334	1	7514	2	Y	2				7
12	13392 X	7238	-0-	-6154	-0-	327	1	6910	2	Y	1	2	1		6
01	13020 X	6743	-0-	-6277	-0-	306	1	6433	2	Y	4	3	1		7
02	7336 X	5209	-0-	-2127	-0-	218	1	4987	2	Y	4				11

  

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088							
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-				-0-
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	35	1	774	2	N	-0-				-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-				-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	N	-0-				-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-				-0-
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	28	1	636	2	N	-0-				-0-

  

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860							
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-				-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	N	-0-				-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	N	-0-				-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	N	-0-				-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	33	1	703	2	N	-0-				-0-
02	700 N	590	-0-	-110	-0-	25	1	565	2	N	-0-				-0-

  

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
IRENE		WELL #:		2 C	RRCID ->	130006	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12600 - 13600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1710 X	1529	-0-	-181	-0-	64 1	1465 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	1678	-0-	1678		72 1	1606 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	1499	-0-	1499		64 1	1435 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	1508	-0-	1508		68 1	1440 2	Y	-0-				-0-
01		6281 X	1596	-0-	-4685	-0-	72 1	1524 2	Y	-0-				-0-
*02		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	51 1	1167 2	Y	-0-				-0-
-----														
GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		2R	RRCID ->	130147	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11220 - 11336		
09		2130 X	1974	-0-	-156	-0-	83 1	1891 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	1742	-0-	1742		75 1	1667 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	1654	-0-	1654		70 1	1584 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	2720	-0-	2720		123 1	2597 2	Y	-0-				-0-
01		8759 X	2643	-0-	-6116	-0-	120 1	2523 2	Y	-0-				-0-
*02		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	81 1	1858 2	Y	-0-				-0-
-----														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130245	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10546 - 10564		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DAISY		WELL #:		2	RRCID ->	130248	COMPL. DATE	03/12/1989	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10572 - 10632		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
ARACELI		WELL #:		1	RRCID ->	130333	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11052 - 11080		
09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	130 1	2972 2	Y	1	1 1			2
							1 9							
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	133 1	2981 2	Y	1				3
							1 9							
11		3000 X	2906	-0-	-94	-0-	124 1	2782 2	Y	-0-				3
12		3193 X	2864	-0-	-329	-0-	129 1	2735 2	Y	-0-	2 1			1
01		3193 X	3024	-0-	-169	-0-	137 1	2886 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
02		2884 X	2643	-0-	-241	-0-	111 1	2531 2	Y	1				1
							1 9							
-----														
FLORES, L.G.		WELL #:		7	RRCID ->	131586	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10304 - 10978		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	10 1	236 2	N	-0-	-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	9 1	205 2	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 2	N	-0-	-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	9 1	185 2	N	-0-	-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	7 1	154 2	N	-0-	-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 2	N	-0-	-0-
-----										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141		
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	61 1	1383 2	N	-0-	-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	73 1	1629 2	N	-0-	-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	71 1	1590 2	N	-0-	-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80 1	1695 2	N	-0-	-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	83 1	1737 2	N	-0-	-0-
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	69 1	1577 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320		
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	66 1	1499 2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	66 1	1478 2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	64 1	1434 2	N	-0-	-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	76 1	1600 2	N	-0-	-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	104 1	2191 2	N	-0-	-0-
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66 1	1498 2	N	-0-	-0-
-----										
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	233 1	5305 2	N	-0-			-0-
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	227 1	5063 2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4828	-0-	-242	-0-	205 1	4623 2	N	-0-			-0-
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	265 1	5596 2	N	-0-			-0-
01	5735 X	5417	-0-	-318	-0-	246 1	5171 2	N	-0-			-0-
*02	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	221 1	5040 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996				
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42 1	952 2	Y	1	1 1		1
10	1581 X	985	-0-	-596	-0-	42 1	943 2	Y	-0-			1
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	44 1	983 2	Y	-0-			1
12	1054 X	876	-0-	-178	-0-	40 1	836 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	65 1	1370 2	Y	1	1 1		-0-
02	952 X	920	-0-	-32	-0-	39 1	880 2	Y	1			1
						1 9						
						1 9						
-----												
L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280				
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	27 1	605 2	N	-0-			-0-
10	713 N	634	-0-	-79	-0-	27 1	607 2	N	-0-			-0-
11	720 N	613	-0-	-107	-0-	26 1	587 2	N	-0-			-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	27 1	571 2	N	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	28 1	582 2	N	-0-			-0-
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	21 1	486 2	N	-0-			-0-
-----												
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603				
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	60	-0-	60	60	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	40	-0-	40	100	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	40	-0-	40	140	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
01	152 X	12	-0-	-140	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
*02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
-----																
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716								
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-					-0-
-----																
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260								
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357								
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
-----																
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	140561	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10770 - 10816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
DAISY		WELL #:		3	RRCID ->	141052	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10792 - 11318		
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
-----													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	141730	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10912 - 11669		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142476	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11324 - 11406		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HAYNES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144877	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	14350	PERF.10812 - 10854		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HAYNES "B"		WELL #:		4-C	RRCID ->	146044	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10780 - 10845		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	163 1	3711 2	Y	2	2 1		8
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	160 1	3573 2	Y	1			9
11	3990 X	3353	-0-	-637	-0-	143 1	3210 2	Y	-0-			9
12	4123 X	3236	-0-	-887	-0-	146 1	3090 2	Y	-0-	2 1		7
01	4123 X	3421	-0-	-702	-0-	155 1	3265 2	Y	1	2 1		6
02	3612 X	3500	-0-	-112	-0-	147 1	3352 2	Y	1			7
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500			
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	92 1	2102 2	N	-0-			-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	103 1	2296 2	N	-0-			-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	92 1	2073 2	N	-0-			-0-
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	125 1	2652 2	N	-0-			-0-
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	117 1	2452 2	N	-0-			-0-
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	83 1	1898 2	N	-0-			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447			
09	4200 X	3723	-0-	-477	-0-	157 1	3566 2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4013	-0-	-327	-0-	172 1	3841 2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3320	-0-	-880	-0-	141 1	3179 2	N	-0-			-0-
12	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	181 1	3819 2	N	-0-			-0-
01	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	178 1	3752 2	N	-0-			-0-
02	3612 X	3454	-0-	-158	-0-	145 1	3309 2	N	-0-			-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	156 1	3563 2	N	-0-			-0-
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	135 1	3019 2	N	-0-			-0-
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	163 1	3670 2	N	-0-			-0-
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	170 1	3598 2	N	-0-			-0-
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	136 1	2865 2	N	-0-			-0-
*02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	134 1	3054 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380	- 11323
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	36 1	811 2	N	-0-		-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	39 1	881 2	N	-0-		-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	38 1	847 2	N	-0-		-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	41 1	866 2	N	-0-		-0-
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	42 1	876 2	N	-0-		-0-
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	34 1	784 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380	- 10900
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11404	- 11444
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	41 1	944 2	N	-0-		-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	25 1	561 2	N	-0-		-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	530 2	N	-0-		-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541 2	N	-0-		-0-
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	41 1	861 2	N	-0-		-0-
*02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	25 1	574 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502	- 11212
09		2610 X	2462	-0-	-148	-0-	104 1	2358 2	N	-0-		-0-
10		2697 X	2631	-0-	-66	-0-	113 1	2518 2	N	-0-		-0-
11		2610 X	2502	-0-	-108	-0-	106 1	2396 2	N	-0-		-0-
12		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	118 1	2493 2	N	-0-		-0-
01		2635 N	2530	-0-	-105	-0-	115 1	2415 2	N	-0-		-0-
02		2324 N	2165	-0-	-159	-0-	91 1	2074 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005
09	2520 X	2382	-0-	-138	-0-	100 1	2281 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
10	2976 X	2314	-0-	-662	-0-	99 1	2214 2	Y	1			3
						1 9						
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	125 1	2815 2	Y	-0-			3
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	138 1	2909 2	Y	-0-	1 1		2
01	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	133 1	2795 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
02	2744 X	2375	-0-	-369	-0-	100 1	2274 2	Y	1			2
						1 9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	N	-0-
10	868 N	675	-0-	-193	-0-	29	1	646	2	N	-0-
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	27	1	607	2	N	-0-
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	2	N	-0-
01	682 N	513	-0-	-169	-0-	23	1	490	2	N	-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	19	1	443	2	N	-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346			
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	Y	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	2	Y	-0-
01	372 N	83	-0-	-289	-0-	4	1	79	2	Y	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	14	1	309	2	Y	-0-
-----											
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121			
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	-0-
10	T. A.	1046	-0-	1046	1046	45	1	1001	2	Y	-0-
11	T. A.	635	-0-	635	1681	27	1	608	2	Y	-0-
12	T. A.	789	-0-	789	2470	36	1	753	2	Y	-0-
01	3152 X	682	-0-	-2470	-0-	31	1	651	2	Y	-0-
*02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300			
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
09	10560 X	6509	-0-	-4051	-0-	274	1	6235	2	N	-0-
10	9362 X	7997	-0-	-1365	-0-	342	1	7655	2	N	-0-
11	7740 X	6705	-0-	-1035	-0-	285	1	6420	2	N	-0-
12	7936 X	5877	-0-	-2059	-0-	266	1	5611	2	N	-0-
01	7998 X	5237	-0-	-2761	-0-	238	1	4999	2	N	-0-
02	7224 X	5314	-0-	-1910	-0-	223	1	5091	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492		
09	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	65 1	1478 2	Y	1 1 1	2
						1 9				
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74 1	1660 2	Y	1	3
						1 9				
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	73 1	1638 2	Y	1	4
						1 9				
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	80 1	1693 2	Y	1 1	4
						1 9				
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	81 1	1703 2	Y	-0- 1 1	3
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-	66 1	1507 2	Y	-0-	3
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194		
09	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	46 1	1046 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	47 1	1053 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	44 1	1000 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	48 1	1007 2	N	-0-	-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53 1	1114 2	N	-0-	-0-
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	43 1	984 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	364 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	651 N	387	-0-	-264	-0-	17 1	370 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	13 1	290 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	13 1	285 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	13 1	278 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	11 1	249 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060			
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	42 1	965 2	Y	-0-			1
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	45 1	1005 2	Y	-0-			1
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	43 1	975 2	Y	-0-			1
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49 1	1041 2	Y	-0-			1
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1034 2	Y	-0-	1 1		-0-
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40 1	923 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768			
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	25 1	577 2	N	-0-			-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	29 1	653 2	N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	27 1	613 2	N	-0-			-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	28 1	586 2	N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33 1	689 2	N	-0-			-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25 1	582 2	N	-0-			-0-
-----												
J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076			
09	3870 X	3681	-0-	-189	-0-	155 1	3526 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3838	-0-	3838	3838	164 1	3674 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3795	-0-	3795	7633	161 1	3634 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	3936	-0-	3936	11569	178 1	3758 2	Y	-0-			-0-
01	15268 X	3699	-0-	-11569	-0-	168 1	3531 2	Y	-0-			-0-
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	137 1	3137 2	Y	-0-			-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225			
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	346 2	N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 1	286 2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1	348 2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 2	N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1920 X	381	-0-	-1539	-0-	16	1	364	2	Y	1	1	1	1
10	682 N	204	-0-	-478	-0-	1	9							1
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			1
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

09	180 N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000							
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-				-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-				-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	Y	-0-				-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-				-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870							
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	3583	-0-	3583	3583	153	1	3430	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	3214	-0-	3214	6797	137	1	3077	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	3188	-0-	3188	9985	144	1	3044	2	Y	-0-				-0-
01	13093 X	3108	-0-	-9985	-0-	141	1	2967	2	Y	-0-				-0-
*02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	114	1	2598	2	Y	-0-				-0-

J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-				-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-				-0-
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-				-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137							
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1683	-0-	1683	1683	72	1	1611	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	1511	-0-	1511	3194	64	1	1447	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	1399	-0-	1399	4593	63	1	1336	2	Y	-0-				-0-
01	5994 X	1401	-0-	-4593	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-				-0-
*02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	42	1	956	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040							
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-				-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687								
09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	169	1	3855	2	Y	2	2	1			15
10	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	184	1	4124	2	Y	1					16
11	4230 X	2502	-0-	-1728	-0-	106	1	2395	2	Y	1					17
12	4371 X	3469	-0-	-902	-0-	157	1	3311	2	Y	1	2	1			16
01	4309 X	3027	-0-	-1282	-0-	137	1	2889	2	Y	1	2	1			15
02	3892 X	2443	-0-	-1449	-0-	102	1	2340	2	Y	1					16
-----																
GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030								
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386								
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	99	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	N	-0-					-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2158	-0-	-260	-0-	98	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2099	-0-	-288	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1666	-0-	-238	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145								
09	1020 N	905	-0-	-115	-0-	38	1	867	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1178 N	973	-0-	-205	-0-	42	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	44	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	791	-0-	-139	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	43	1	975	2	Y	-0-					-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499										COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	11256 - 12930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017										COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10974 - 11010
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	-0-		-0-	
10	1116	N	451	-0-	-665	-0-	19	1	432	2	N	-0-		-0-	
11	660	N	173	-0-	-487	-0-	7	1	166	2	N	-0-		-0-	
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	2	N	-0-		-0-	
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	N	-0-		-0-	
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	N	-0-		-0-	
-----															
DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204										COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11209 - 11259
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	N	-0-		-0-	
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	60	1	1347	2	N	-0-		-0-	
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	N	-0-		-0-	
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1406	2	N	-0-		-0-	
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	61	1	1276	2	N	-0-		-0-	
02	1400	N	1104	-0-	-296	-0-	46	1	1058	2	N	-0-		-0-	
-----															
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477										COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	10490 - 13078
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	190	1	4319	2	N	-0-		-0-	
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	N	-0-		-0-	
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	193	1	4349	2	N	-0-		-0-	
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	211	1	4461	2	N	-0-		-0-	
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	208	1	4383	2	N	-0-		-0-	
02	4088	X	3653	-0-	-435	-0-	153	1	3500	2	N	-0-		-0-	
-----															
J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881										COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10938 - 11600
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	N	-0-		-0-	
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	N	-0-		-0-	
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1122	2	N	-0-		-0-	
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-		-0-	
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	51	1	1083	2	N	-0-		-0-	
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	42	1	965	2	N	-0-		-0-	
-----															
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201										COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9789 - 10872
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	N	1		1	
							1	9							
10	1054	N	565	-0-	-489	-0-	24	1	541	2	N	-0-		1	
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	954	2	N	-0-		1	
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	28	1	585	2	N	-0-	1 1	-0-	
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	22	1	469	2	N	-0-		-0-	
02	924	N	620	-0-	-304	-0-	26	1	594	2	N	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	840 N	711	-0-	-129	-0-	30	1 681 2	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42	1 934 2	N	-0-		-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	41	1 918 2	N	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40	1 845 2	N	-0-		-0-
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	32	1 671 2	N	-0-		-0-
02	784 N	600	-0-	-184	-0-	25	1 575 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444			
09	3000 N	5094	-0-	2094	2094	214	1 4880 2	Y	-0-		2
10	3100 N	5917	-0-	2817	4911	253	1 5664 2	Y	-0-		2
11	3000 N	5170	-0-	2170	7081	220	1 4950 2	Y	-0-		2
12	11903 X	4822	-0-	-7081	-0-	218	1 4604 2	Y	-0-	1 1	1
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	211	1 4435 2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	164	1 3738 2	Y	-0-		-0-
-----											
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745			
09	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	68	1 1556 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	73	1 1628 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	70	1 1565 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	76	1 1595 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	73	1 1533 2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-	61	1 1385 2	N	-0-		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	200 1	4553 2	Y	2	2 1	8
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	209 1	4667 2	Y	1		9
11	4860 X	4353	-0-	-507	-0-	185 1	4168 2	Y	-0-		9
12	5022 X	4455	-0-	-567	-0-	201 1	4254 2	Y	-0-	3 1	6
01	5022 X	4379	-0-	-643	-0-	199 1	4178 2	Y	2	3 1	5
02	4452 X	4060	-0-	-392	-0-	170 1	3888 2	Y	2		7
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265		
09	1110 N	703	-0-	-407	-0-	30 1	673 2	Y	-0-		1
10	1085 N	988	-0-	-97	-0-	42 1	946 2	Y	-0-		1
11	1050 N	972	-0-	-78	-0-	41 1	931 2	Y	-0-		1
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46 1	972 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47 1	990 2	Y	-0-		-0-
02	896 N	895	-0-	-1	-0-	38 1	857 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788		
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	35 1	804 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	37 1	822 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	34 1	771 2	Y	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40 1	845 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	39 1	814 2	Y	-0-		-0-
02	756 N	735	-0-	-21	-0-	31 1	704 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120		
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	453	-0-	453	453	19 1	434 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	267	-0-	267	720	11 1	256 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	439	-0-	439	1159	20 1	419 2	Y	-0-		-0-
01	1405 X	246	-0-	-1159	-0-	11 1	235 2	Y	-0-		-0-
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	17 1	394 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954		
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	54 1	1221 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1363	-0-	1363	1363	58 1	1305 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1286	-0-	1286	2649	55 1	1231 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1217	-0-	1217	3866	55 1	1162 2	Y	-0-		-0-
01	5286 X	1420	-0-	-3866	-0-	64 1	1356 2	Y	-0-		-0-
*02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	45 1	1038 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104		
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	14 1	311 2	Y	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 2	Y	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	321 2	Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 2	Y	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	Y	-0-		-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	300 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	115 1	2621 2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	122 1	2735 2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2789	-0-	-1	-0-	119 1	2670 2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2819	-0-	-64	-0-	127 1	2692 2	N	-0-	-0-
01	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	127 1	2681 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	107 1	2435 2	N	-0-	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442		
09	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	138 1	3146 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	3290	-0-	3290	3290	141 1	3149 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	3125	-0-	3125	6415	133 1	2992 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	3166	-0-	3166	9581	143 1	3023 2	Y	-0-	-0-
01	12737 X	3156	-0-	-9581	-0-	143 1	3013 2	Y	-0-	-0-
*02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	114 1	2610 2	Y	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641		
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	194 1	4412 2	Y	2	1 1
10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	217 1	4855 2	Y	1	
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	179 1	4039 2	Y	-0-	2
12	4774 X	3939	-0-	-835	-0-	178 1	3761 2	Y	-0-	1 1
01	4991 X	4064	-0-	-927	-0-	184 1	3879 2	Y	1	1 1
02	4508 X	3385	-0-	-1123	-0-	142 1	3242 2	Y	1	2
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005		
09	2010 N	1464	-0-	-546	-0-	62 1	1401 2	Y	1	1 1
10	1767 N	607	-0-	-1160	-0-	26 1	581 2	Y	-0-	2
11	1590 N	462	-0-	-1128	-0-	20 1	442 2	Y	-0-	2
12	1519 N	399	-0-	-1120	-0-	18 1	381 2	Y	-0-	1 1
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	23 1	485 2	Y	-0-	1 1
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	18 1	411 2	Y	-0-	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400		
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	82 1	1871 2	Y	1	1 1
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	75 1	1687 2	Y	-0-	-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	79 1	1777 2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	71 1	1506 2	Y	-0-	-0-
01	1767 N	1077	-0-	-690	-0-	49 1	1028 2	Y	-0-	-0-
02	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	66 1	1506 2	Y	-0-	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022		
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49 1	1106 2	Y	-0-	1 1
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	47 1	1059 2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1001	-0-	-349	-0-	43 1	958 2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	774	-0-	-435	-0-	35 1	739 2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	47 1	990 2	Y	-0-	-0-
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50 1	1138 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	326	-0-	326	-0-	14	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	272	-0-	272	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	244	-0-	244	-0-	11	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	1174 X	332	-0-	-842	-0-	15	1	317	2	Y	-0-			-0-
*02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448					
09	900 N	752	-0-	-148	-0-	32	1	719	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	868 N	834	-0-	-34	-0-	36	1	798	2	Y	-0-			1
11	900 N	725	-0-	-175	-0-	31	1	694	2	Y	-0-			1
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-			-0-
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403					
09	9390 X	8984	-0-	-406	-0-	378	1	8606	2	N	-0-			-0-
10	9610 X	9450	-0-	-160	-0-	405	1	9045	2	N	-0-			-0-
11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	397	1	8932	2	N	-0-			-0-
12	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	448	1	9462	2	N	-0-			-0-
01	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	508	1	10687	2	N	-0-			-0-
*02	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	380	1	8679	2	N	-0-			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902					
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-			-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604					
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	12	1	271	2	N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-			-0-
12	496 N	136	-0-	-360	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-			-0-
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	14	1	324	2	N	-0-			-0-
-----														
GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558					
09	3240 X	3152	-0-	-88	-0-	133	1	3018	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	141	1	3147	2	Y	1			3
						1	9							
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	141	1	3180	2	Y	-0-			3
12	3410 X	3351	-0-	-59	-0-	151	1	3200	2	Y	-0-	2	1	1
01	3410 X	3299	-0-	-111	-0-	150	1	3148	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	3108 X	2920	-0-	-188	-0-	122	1	2797	2	Y	1			1
						1	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		67	RRCID ->	193838	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10972	- 12652
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	2	Y	-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	193849	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10559	- 13008
09	5490	X	5204	-0-	-286	-0-	219	1	4985	2	N	-0-
10	5673	X	4992	-0-	-681	-0-	214	1	4778	2	N	-0-
11	5490	X	4631	-0-	-859	-0-	197	1	4434	2	N	-0-
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	343	1	7246	2	N	-0-
01	5456	X	4694	-0-	-762	-0-	213	1	4481	2	N	-0-
*02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	209	1	4764	2	N	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	194012	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10563	- 11380
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	N	-0-
-----												
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	194298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10416	- 13854
09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	156	1	3547	2	N	-0-
10	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	170	1	3799	2	N	-0-
11	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	159	1	3574	2	N	-0-
12	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	193	1	4080	2	N	-0-
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	200	1	4208	2	N	-0-
*02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	162	1	3691	2	N	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		66	RRCID ->	194490	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10402	- 12791
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	139	1	3165	2	Y	1
							1	9				1
10	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	137	1	3074	2	Y	1
							1	9				
11	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	112	1	2531	2	Y	-0-
12	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	148	1	3132	2	Y	-0-
01	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	146	1	3075	2	Y	1
							1	9				2
02	3080	X	2633	-0-	-447	-0-	110	1	2522	2	Y	1
							1	9				8
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		31	RRCID ->	194677	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	14182	PERF.10376	- 12226
09	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	43	1	979	2	Y	1
							1	9				1
10	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	39	1	884	2	Y	-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1820	2	Y	-0-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	7 1	165 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	180	-0-	180	180	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	175	-0-	175	355	7 1	168 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	181	-0-	181	536	8 1	173 2	Y	-0-			-0-
01	715 X	179	-0-	-536	-0-	8 1	171 2	Y	-0-			-0-
*02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830				
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	145 1	3293 2	N	-0-			-0-
10	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	146 1	3271 2	N	-0-			-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	129 1	2914 2	N	-0-			-0-
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	142 1	3009 2	N	-0-			-0-
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	134 1	2818 2	N	-0-			-0-
*02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	121 1	2770 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474				
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775				
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 2	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 2	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	11 1	224 2	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	13 1	264 2	N	-0-			-0-
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	7 1	170 2	N	-0-			-0-
-----												
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441				
09	1080 N	585	-0-	-495	-0-	25 1	560 2	N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42 1	936 2	N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38 1	851 2	N	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64 1	1344 2	N	-0-			-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	70 1	1483 2	N	-0-			-0-
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38 1	871 2	N	-0-			-0-
-----												
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662				
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25 1	563 2	N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24 1	542 2	N	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	39 1	882 2	N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	709 2	N	-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22 1	502 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	104 1	2374 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	2493	-0-	2493	2493	107 1	2386 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	2513	-0-	2513	5006	107 1	2406 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	2114	-0-	2114	7120	96 1	2018 2	Y	-0-	-0-
01	9693 X	2573	-0-	-7120	-0-	117 1	2456 2	Y	-0-	-0-
*02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	95 1	2174 2	Y	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290		
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1	538 2	Y	-0-	1
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27 1	598 2	Y	-0-	1
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	555 2	Y	-0-	1
12	589 N	478	-0-	-111	-0-	22 1	456 2	Y	-0-	1
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	25 1	535 2	Y	-0-	1 1
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23 1	520 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080		
09	3480 X	3464	-0-	-16	-0-	297 1	3167 2	N	-0-	-0-
10	3565 X	3321	-0-	-244	-0-	273 1	3048 2	N	-0-	-0-
11	3660 X	2825	-0-	-835	-0-	239 1	2586 2	N	-0-	-0-
12	3782 X	3462	-0-	-320	-0-	268 1	3194 2	N	-0-	-0-
01	3782 X	3152	-0-	-630	-0-	298 1	2854 2	N	-0-	-0-
*02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	297 1	2972 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	20
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	N	-0-	20
-----										
MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390		
09	960 N	648	-0-	-312	-0-	27 1	621 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	765	-0-	765	765	33 1	732 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	700	-0-	700	1465	30 1	670 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	931	-0-	931	2396	42 1	889 2	Y	-0-	-0-
01	3343 X	947	-0-	-2396	-0-	43 1	904 2	Y	-0-	-0-
*02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	26 1	603 2	Y	-0-	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854		
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	100 1	2282 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3510	-0-	410	410	150 1	3360 2	N	-0-	-0-
11	2578 N	2168	-0-	-410	-0-	92 1	2076 2	N	-0-	-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	128 1	2707 2	N	-0-	-0-
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	109 1	2298 2	N	-0-	-0-
*02	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	71 1	1611 2	N	-0-	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	412 2	N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22 1	489 2	N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19 1	421 2	N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22 1	467 2	N	-0-			-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	21 1	438 2	N	-0-			-0-
02	420 N	335	-0-	-85	-0-	14 1	321 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256				
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	40 1	432 2	N	-0-			29
10	806 N	487	-0-	-319	-0-	40 1	447 2	N	-0-			29
11	930 N	411	-0-	-519	-0-	35 1	375 2	N	1			30
						1 9						
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	61 1	725 2	N	-0-			30
01	496 N	358	-0-	-138	-0-	34 1	324 2	N	-0-			30
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	30 1	300 2	N	-0-			30
-----												
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
09	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	80 1	1811 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	81 1	1802 2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1825	-0-	-155	-0-	78 1	1747 2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	80 1	1689 2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1677	-0-	-214	-0-	76 1	1601 2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1292	-0-	-416	-0-	54 1	1237 2	Y	1			1
						1 9						
-----												
ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	337	-0-	337	337	14 1	323 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	507	-0-	507	844	22 1	485 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	327	-0-	327	1171	15 1	312 2	Y	-0-			-0-
01	1507 X	336	-0-	-1171	-0-	15 1	321 2	Y	-0-			-0-
*02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	12 1	285 2	Y	-0-			-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IRENE		WELL #:		3	RRCID ->	201086	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10512 - 11283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2190 X	2159	-0-	-31	-0-	91 1	2068 2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	2228	-0-	2228	-0-	95 1	2133 2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	2187	-0-	2187	-0-	93 1	2094 2	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	2214	-0-	2214	-0-	100 1	2114 2	Y	-0-		-0-	
01		8793 X	2164	-0-	-6629	-0-	98 1	2066 2	Y	-0-		-0-	
*02		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	78 1	1777 2	Y	-0-		-0-	
-----													
BERNARDO GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID ->	201333	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13910 PERF.10358 - 10478	
09		420 N	332	-0-	-88	-0-	14 1	318 2	N	-0-		-0-	
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	12 1	273 2	N	-0-		-0-	
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	559 2	N	-0-		-0-	
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	389 2	N	-0-		-0-	
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 2	N	-0-		-0-	
02		420 N	331	-0-	-89	-0-	14 1	317 2	N	-0-		-0-	
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250 PERF.10981 - 14068	
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	47 1	1075 2	N	-0-		-0-	
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	55 1	1234 2	N	-0-		-0-	
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	46 1	1049 2	N	-0-		-0-	
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58 1	1235 2	N	-0-		-0-	
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	56 1	1180 2	N	-0-		-0-	
*02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	39 1	883 2	N	-0-		-0-	
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:		13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010 PERF.10969 - 13780	
09		5910 X	5758	-0-	-152	-0-	242 1	5516 2	N	-0-		-0-	
10		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	261 1	5849 2	N	-0-		-0-	
11		5910 X	5780	-0-	-130	-0-	246 1	5534 2	N	-0-		-0-	
12		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	282 1	5961 2	N	-0-		-0-	
01		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	282 1	5938 2	N	-0-		-0-	
02		5516 X	4759	-0-	-757	-0-	200 1	4559 2	N	-0-		-0-	
-----													
HAYNES				WELL #:		29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560 PERF. 8403 - 14386	
09		2970 X	2671	-0-	-299	-0-	229 1	2442 2	N	-0-		20	
10		3069 X	2748	-0-	-321	-0-	226 1	2522 2	N	-0-		20	
11		2970 X	2683	-0-	-287	-0-	227 1	2456 2	N	-0-		20	
12		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	219 1	2607 2	N	-0-		20	
01		2759 X	2435	-0-	-324	-0-	230 1	2205 2	N	-0-		20	
02		2492 X	2245	-0-	-247	-0-	204 1	2041 2	N	-0-		20	
-----													
MUNOZ				WELL #:		10	RRCID ->	202148	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	14200 PERF.11417 - 13470	
09		1230 N	1007	-0-	-223	-0-	42 1	965 2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	1233	-0-	1233	1233	53 1	1180 2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	1266	-0-	1266	2499	54 1	1212 2	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	1224	-0-	1224	3723	55 1	1169 2	Y	-0-		-0-	
01		4828 X	1105	-0-	-3723	-0-	50 1	1055 2	Y	-0-		-0-	
*02		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	47 1	1069 2	Y	-0-		-0-	
-----													
MUNOZ				WELL #:		11	RRCID ->	202342	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14020 PERF.11280 - 13748	
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	167	-0-	167	167	7 1	160 2	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	183	-0-	183	350	8 1	175 2	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	251	-0-	251	601	11 1	240 2	Y	-0-		-0-	
01		846 X	245	-0-	-601	-0-	11 1	234 2	Y	-0-		-0-	
*02		271 X	271	-0-	-0-	-0-	11 1	260 2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	810 N	789	-0-	-21	-0-			33	1	756	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	834	-0-	834	-0-			36	1	798	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	800	-0-	800	-0-			34	1	766	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	820	-0-	820	-0-			37	1	783	2	Y	-0-		-0-
01	3273 X	819	-0-	-2454	-0-			37	1	782	2	Y	-0-		-0-
*02	724 X	724	-0-	-0-	-0-			30	1	694	2	Y	-0-		-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528						
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			51	1	1170	2	Y	-0-		8
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			52	1	1158	2	Y	-0-		8
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-			47	1	1061	2	Y	-0-		8
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-			54	1	1133	2	Y	-0-	1 1	7
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			69	1	1453	2	Y	-0-		7
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-			54	1	1243	2	Y	-0-		7
-----															
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930						
09	1500 N	1480	-0-	-20	-0-			127	1	1353	2	N	-0-		-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-			124	1	1381	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-			121	1	1307	2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1459	-0-	-60	-0-			113	1	1346	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1490	-0-	-29	-0-			141	1	1349	2	N	-0-		-0-
*02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-			125	1	1249	2	N	-0-		-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040						
09	240 N	237	-0-	-3	-0-			10	1	227	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-			10	1	234	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-			9	1	203	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-			10	1	220	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-			10	1	219	2	Y	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-			8	1	191	2	Y	-0-		-0-
-----															
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511						
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-			9	1	212	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	226	-0-	226	-0-			10	1	216	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	181	-0-	181	-0-			8	1	173	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	282	-0-	282	-0-			13	1	269	2	Y	-0-		-0-
01	975 X	286	-0-	-689	-0-			13	1	273	2	Y	-0-		-0-
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-			10	1	237	2	Y	-0-		-0-
-----															
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098						
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			45	1	1020	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	980	-0-	980	-0-			42	1	938	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1041	-0-	1041	-0-			44	1	997	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	911	-0-	911	-0-			41	1	870	2	Y	-0-		-0-
01	4052 X	1120	-0-	-2932	-0-			51	1	1069	2	Y	-0-		-0-
*02	926 X	926	-0-	-0-	-0-			39	1	887	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1350 N	926	-0-	-424	-0-		39	1	886	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	1209 N	1117	-0-	-92	-0-		48	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		51	1	1155	2	Y	-0-			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		56	1	1178	2	Y	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		51	1	1083	2	Y	-0-			-0-
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		53	1	1204	2	Y	-0-			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846						
09	390 N	380	-0-	-10	-0-		16	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	342	-0-	-123	-0-		15	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-		17	1	382	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-		15	1	310	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	153	-0-	-188	-0-		7	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-		14	1	325	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668						
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-		450	1	4804	2	N	-0-			-0-
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		406	1	4530	2	N	-0-			-0-
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		370	1	3996	2	N	-0-			-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		347	1	4138	2	N	-0-			-0-
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		425	1	4068	2	N	-0-			-0-
*02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		340	1	3400	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734						
09	2670 X	2412	-0-	-258	-0-		207	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	2384	-0-	-189	-0-		196	1	2188	2	N	-0-			-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		214	1	2308	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2401	-0-	-79	-0-		186	1	2215	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2257	-0-	-130	-0-		213	1	2044	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2015	-0-	-337	-0-		183	1	1832	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556						
09	870 N	855	-0-	-15	-0-		73	1	782	2	N	-0-			56
10	899 N	854	-0-	-45	-0-		70	1	784	2	N	-0-			56
11	870 N	842	-0-	-28	-0-		71	1	771	2	N	-0-			56
12	899 N	891	-0-	-8	-0-		69	1	822	2	N	-0-			56
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-		83	1	792	2	N	-0-			56
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-		73	1	732	2	N	-0-			56
-----															
FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400						
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		1	1	20	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	769	-0-	-131	-0-	32	1	737	2	N	-0-			-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	34	1	769	2	N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	N	-0-			-0-
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	30	1	692	2	N	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042						
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	Y	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-			-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094						
09	990 N	980	-0-	-10	-0-	41	1	938	2	Y	1			2
						1	9							
10	1550 N	941	-0-	-609	-0-	40	1	901	2	Y	-0-			2
11	1320 N	908	-0-	-412	-0-	39	1	869	2	Y	-0-			2
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-	1	1	1
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	33	1	753	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718						
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656						
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-			9
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-			9
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	9	1	100	2	N	-0-			9
12	3100 N	4948	-0-	1848	1848	383	1	4565	2	N	-0-			9
01	3100 N	3837	-0-	737	2585	363	1	3472	2	N	2			11
						2	9							
*02	2800 N	2848	-0-	48	2633	259	1	2589	2	N	-0-			11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	92	1	2092	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2209	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	113	1	2392	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	117	1	2464	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2471	2	N	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

09	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

09	240 N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

09	2700 X	2365	-0-	-335	-0-	99	1	2264	2	Y	2	1 1	2
10	3224 X	2661	-0-	-563	-0-	114	1	2545	2	Y	2		4
11	2670 X	2441	-0-	-229	-0-	104	1	2336	2	Y	1		5
12	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	111	1	2350	2	Y	-0-	2 1	3
01	2666 X	2544	-0-	-122	-0-	115	1	2427	2	Y	2	2 1	3
02	2408 X	2007	-0-	-401	-0-	84	1	1921	2	Y	2		5

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	1	1 1	2
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-		2
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	50	1	1129	2	Y	-0-		2
12	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-	1 1	1
01	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	57	1	1193	2	Y	1	2 1	-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	1		1

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	1	1	1	-0-
10	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	64	1	1431	2	Y	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	72	1	1513	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1348	-0-	-24	-0-	57	1	1291	2	Y	-0-			-0-

-----  
 GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697  
 -----

09	4890 X	3215	-0-	-1675	-0-	135	1	3080	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3498	-0-	3498	3498	150	1	3348	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3361	-0-	3361	6859	143	1	3218	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	3229	-0-	3229	10088	146	1	3083	2	Y	-0-			-0-
01	12884 X	2796	-0-	-10088	-0-	127	1	2669	2	Y	-0-			-0-
*02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	2	Y	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762  
 -----

09	300 N	115	-0-	-185	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	Y	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	211	-0-	-965	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900  
 -----

09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	112	1	2540	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2470	-0-	2470	2470	106	1	2364	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1563	-0-	1563	4033	66	1	1497	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	617	-0-	617	4650	28	1	589	2	Y	-0-			-0-
01	6465 X	1815	-0-	-4650	-0-	82	1	1733	2	Y	-0-			-0-
*02	736 X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470  
 -----

09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	757	-0-	-503	-0-	757	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	5 1	121 2	N	-0-	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	7 1	158 2	N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	N	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	N	-0-	-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	2 1	35 2	N	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	7 1	151 2	N	-0-	-0-
-----										
LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216		
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		Y	-0-	-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 2		Y	-0-	-0-
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 2		Y	-0-	-0-
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	878 2		Y	-0-	-0-
-----										
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	146	-0-	146	-0-	6 1	140 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	115	-0-	115	-0-	5 1	110 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	146	-0-	146	-0-	7 1	139 2	Y	-0-	-0-
01	553 X	146	-0-	-407	-0-	7 1	139 2	Y	-0-	-0-
*02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392		
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	21 1	475 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	491	-0-	491	-0-	21 1	470 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	562	-0-	562	-0-	24 1	538 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	434	-0-	434	-0-	20 1	414 2	Y	-0-	-0-
01	2073 X	586	-0-	-1487	-0-	27 1	559 2	Y	-0-	-0-
*02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	20 1	456 2	Y	-0-	-0-
-----										
LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510		
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-	-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-	-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	-0-
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2		N	-0-	-0-
-----										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	26	-0-	26	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	17	-0-	17	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887		
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-	-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		Y	-0-	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		Y	-0-	-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-	-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306 2		Y	-0-	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	219553	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10781	- 11683
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507	- 10522
09		360 N	320	-0-	-40	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	275	-0-	275	275	12	1	Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	230	-0-	230	505	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	214	-0-	214	719	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
01		939 X	220	-0-	-719	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
*02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602	- 11275
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	451	-0-	451	451	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	598	-0-	598	1049	25	1	Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	602	-0-	602	1651	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
01		2207 X	556	-0-	-1651	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	-0-
*02		549 X	549	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823	- 13386
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	457	-0-	457	457	20	1	Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	405	-0-	405	862	17	1	Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	452	-0-	452	1314	20	1	Y	-0-	-0-	-0-
01		1733 X	419	-0-	-1314	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
*02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10482	- 10886
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
L. GARZA ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	221360	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10488	- 10592
09		360 N	171	-0-	-189	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	19
10		T. A.	334	-0-	334	334	14	1	Y	-0-	-0-	19
11		T. A.	362	-0-	362	696	15	1	Y	-0-	-0-	19
12		T. A.	344	-0-	344	1040	16	1	Y	-0-	-0-	19
01		1361 X	321	-0-	-1040	-0-	15	1	Y	-0-	-0-	19
*02		227 X	227	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	19
-----												
IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642	- 10862
09		660 N	571	-0-	-89	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	578	-0-	578	578	25	1	Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	625	-0-	625	1203	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	554	-0-	554	1757	25	1	Y	-0-	-0-	-0-
01		2313 X	556	-0-	-1757	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	-0-
*02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.10664	- 11367		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	2 1	52 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	22	-0-	22		1 1	21 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	66	-0-	66		3 1	63 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	44	-0-	44	132	2 1	42 2	Y	-0-				-0-
01		193 X	61	-0-	-132	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				-0-
*02		46 X	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-
-----														
MUNOZ		WELL #:		14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12802	- 13914		
09		5040 X	3356	-0-	-1684	-0-	141 1	3215 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	3866	-0-	3866	3866	165 1	3701 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	3487	-0-	3487	7353	148 1	3339 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	2997	-0-	2997	10350	135 1	2862 2	Y	-0-				-0-
01		13509 X	3159	-0-	-10350	-0-	143 1	3016 2	Y	-0-				-0-
*02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	113 1	2578 2	Y	-0-				-0-
-----														
E. E. GUTIERREZ		WELL #:		9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.11260	- 13530		
09		1980 N	1686	-0-	-294	-0-	71 1	1615 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	1269	-0-	1269	1269	54 1	1215 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	2523	-0-	2523	3792	107 1	2416 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	759	-0-	759	4551	34 1	725 2	Y	-0-				-0-
01		5654 X	1103	-0-	-4551	-0-	50 1	1053 2	Y	-0-				-0-
*02		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	51 1	1166 2	Y	-0-				-0-
-----														
JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065		
09		630 N	595	-0-	-35	-0-	25 1	570 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	1491	-0-	1491	1491	64 1	1427 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	3502	-0-	3502	4993	149 1	3353 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	2910	-0-	2910	7903	131 1	2779 2	Y	-0-				-0-
01		8762 X	859	-0-	-7903	-0-	39 1	820 2	Y	-0-				-0-
*02		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	73 1	1676 2	Y	-0-				-0-
-----														
E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10924	- 13222		
09		690 N	688	-0-	-2	-0-	29 1	659 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	879	-0-	879	879	38 1	841 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	967	-0-	967	1846	41 1	926 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	967	-0-	967	2813	44 1	923 2	Y	-0-				-0-
01		3501 X	688	-0-	-2813	-0-	31 1	657 2	Y	-0-				-0-
*02		919 X	919	-0-	-0-	-0-	39 1	880 2	Y	-0-				-0-
-----														
LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714		
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-				-0-
10		744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2		N	-0-				-0-
11		720 N	514	-0-	-206	-0-	514 2		N	-0-				-0-
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-				-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-				-0-
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-				-0-
-----														
VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666		
09		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-				-0-
10		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11360 - 11426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	5 1	104 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	159	-0-	159	-0-	7 1	152 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	141	-0-	141	-0-	6 1	135 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	138	-0-	138	-0-	6 1	132 2	Y	-0-				-0-
01		583 X	145	-0-	-438	-0-	7 1	138 2	Y	-0-				-0-
*02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-				-0-
-----														
LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10997 - 11339		
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-				-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-				-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-				-0-
12		403 N	248	-0-	-155	-0-	248 2		N	-0-				-0-
01		403 N	214	-0-	-189	-0-	214 2		N	-0-				-0-
02		364 N	196	-0-	-168	-0-	196 2		N	-0-				-0-
-----														
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10940 - 12624		
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	700	-0-	700	-0-	30 1	670 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	672	-0-	672	-0-	29 1	643 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	683	-0-	683	-0-	31 1	652 2	Y	-0-				-0-
01		2732 X	677	-0-	-2055	-0-	31 1	646 2	Y	-0-				-0-
*02		599 X	599	-0-	-0-	-0-	25 1	574 2	Y	-0-				-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10298 - 10474		
09		7890 X	6388	-0-	-1502	-0-	269 1	6118 2	Y	1	3 1			8
10		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	240 1	5372 2	Y	1				9
11		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	332 1	7471 2	Y	-0-				9
12		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	280 1	5917 2	Y	-0-	3 1			6
01		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	322 1	6781 2	Y	1	3 1			4
*02		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	267 1	6098 2	Y	1				5
-----														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10672 - 11414		
09		2100 X	1807	-0-	-293	-0-	76 1	1731 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	1830	-0-	1830	-0-	78 1	1752 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	1652	-0-	1652	-0-	70 1	1582 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	1694	-0-	1694	-0-	77 1	1617 2	Y	-0-				-0-
01		6778 X	1602	-0-	-5176	-0-	73 1	1529 2	Y	-0-				-0-
*02		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	63 1	1442 2	Y	-0-				-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO		WELL #:		14	RRCID ->	223061	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11187 - 11238		
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	N	-0-				-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 2	N	-0-				-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	31 1	706 2	N	-0-				-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	N	-0-				-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 2	N	-0-				-0-
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	26 1	595 2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-
12	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	372 N	41	-0-	-331	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113			
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y		-0-
10	T. A.	957	-0-	957	-0-	41	1	916	2	Y		-0-
11	T. A.	1169	-0-	1169	-0-	50	1	1119	2	Y		-0-
12	T. A.	1039	-0-	1039	-0-	47	1	992	2	Y		-0-
01	4398 X	1233	-0-	-3165	-0-	56	1	1177	2	Y		-0-
*02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y		-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298				
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	25	1	570	2	Y	4	1 1	3
10	651 X	626	-0-	-25	-0-	27	1	597	2	Y	2		5
11	600 X	596	-0-	-4	-0-	25	1	570	2	Y	1		6
12	620 X	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	2	Y	-0-		4
01	620 X	585	-0-	-35	-0-	26	1	556	2	Y	3	2 1	4
02	560 X	486	-0-	-74	-0-	20	1	463	2	Y	3		7

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636				
09	240 N	26	-0-	-214	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288				
09	3390 X	2958	-0-	-432	-0-	124	1	2834	2	N	-0-		-0-
10	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	139	1	3100	2	N	-0-		-0-
11	3600 X	2778	-0-	-822	-0-	118	1	2660	2	N	-0-		-0-
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	176	1	3723	2	N	-0-		-0-
01	3720 X	2713	-0-	-1007	-0-	123	1	2590	2	N	-0-		-0-
02	2912 X	2542	-0-	-370	-0-	107	1	2435	2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148				
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	24	1	542	2	N	-0-		-0-
10	589 N	417	-0-	-172	-0-	18	1	399	2	N	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-		-0-
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	25	1	526	2	N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-		-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8584 - 8785						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10365 - 11348						
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	153	1	3489	2	N	-0-					-0-
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	189	1	4233	2	N	-0-					-0-
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	185	1	4161	2	N	-0-					-0-
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	204	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	203	1	4272	2	N	-0-					-0-
*02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	149	1	3398	2	N	-0-					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834		PERF.10674 - 10764						
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	53	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	55	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1225	-0-	-215	-0-	52	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	1054	-0-	-94	-0-	44	1	1010	2	N	-0-					-0-
-----																
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11318 - 11442						
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-					-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
-----																
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11412 - 11642						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10947 - 14070						
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	120	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	132	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	129	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	129	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	160	1	3368	2	N	-0-					-0-
*02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	90	1	2050	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		540 N	263	-0-	-277	-0-	11 1	252 2	N	-0-				-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 2	N	-0-				-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	20 1	448 2	N	-0-				-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 2	N	-0-				-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	435 2	N	-0-				-0-
02		448 N	317	-0-	-131	-0-	13 1	304 2	N	-0-				-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208														
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	5 1	103 2	N	-0-				-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	16 1	368 2	N	-0-				-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	10 1	223 2	N	-0-				-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-				-0-
01		372 N	133	-0-	-239	-0-	6 1	127 2	N	-0-				-0-
02		224 N	107	-0-	-117	-0-	5 1	102 2	N	-0-				-0-
-----														
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998														
09		5070 X	4990	-0-	-80	-0-	428 1	4562 2	N	-0-				19
10		5208 X	5174	-0-	-34	-0-	426 1	4748 2	N	-0-				19
11		5070 X	4948	-0-	-122	-0-	419 1	4529 2	N	-0-				19
12		5239 X	5066	-0-	-173	-0-	392 1	4674 2	N	-0-				19
01		5239 X	4914	-0-	-325	-0-	465 1	4449 2	N	-0-				19
02		4676 X	4418	-0-	-258	-0-	401 1	4017 2	N	-0-				19
-----														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986														
09		600 N	368	-0-	-232	-0-	15 1	353 2	N	-0-				-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	30 1	678 2	N	-0-				-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	16 1	358 2	N	-0-				-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	15 1	325 2	N	-0-				-0-
01		713 N	399	-0-	-314	-0-	18 1	381 2	N	-0-				-0-
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-				-0-
-----														
HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841														
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-				-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	68 1	1513 2	N	-0-				-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	33 1	744 2	N	-0-				-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	346 2	N	-0-				-0-
01		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	48 1	1008 2	N	-0-				-0-
02		728 N	448	-0-	-280	-0-	19 1	429 2	N	-0-				-0-
-----														
GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067														
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	33 1	758 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	834	-0-	834	834	36 1	798 2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	791	-0-	791	1625	34 1	757 2	Y	-0-				-0-
12		T. A.	804	-0-	804	2429	36 1	768 2	Y	-0-				-0-
01		3243 X	814	-0-	-2429	-0-	37 1	777 2	Y	-0-				-0-
*02		725 X	725	-0-	-0-	-0-	30 1	695 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10653	-	10677
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	11 1	247 2	Y	-0-		1 1		6	
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	3 1	73 2	Y	-0-				6	
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	3 1	71 2	Y	-0-				6	
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	8 1	171 2	Y	-0-		2 1		4	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		2 1		2	
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	Y	-0-				2	
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10581	-	10658
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10712	-	11310
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	40 1	914 2	Y	-0-				1	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	43 1	959 2	Y	-0-				1	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	41 1	921 2	Y	-0-				1	
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	44 1	940 2	Y	-0-				1	
01	992 N	978	-0-	-14	-0-	44 1	934 2	Y	-0-		1 1		-0-	
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	36 1	828 2	Y	-0-				-0-	
-----														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11239	-	11279
09	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	77 1	1756 2	N	-0-				-0-	
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	84 1	1871 2	N	-0-				-0-	
11	2040 N	1858	-0-	-182	-0-	79 1	1779 2	N	-0-				-0-	
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	89 1	1873 2	N	-0-				-0-	
01	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	85 1	1789 2	N	-0-				-0-	
02	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	73 1	1656 2	N	-0-				-0-	
-----														
J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10806	-	11187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11436	-	11488
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	15 1	347 2	Y	-0-				-0-	
10	T. A.	329	-0-	329	329	14 1	315 2	Y	-0-				-0-	
11	T. A.	461	-0-	461	790	20 1	441 2	Y	-0-				-0-	
12	T. A.	259	-0-	259	1049	12 1	247 2	Y	-0-				-0-	
01	1336 X	287	-0-	-1049	-0-	13 1	274 2	Y	-0-				-0-	
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	13 1	306 2	Y	-0-				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	47 1	1074 2	Y	1	1	1		-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1 9	1117 2	Y					-0-
11	1290 N	1137	-0-	-153	-0-	50 1	1089 2	Y					-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	48 1	1150 2	Y					-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54 1	1194 2	Y					-0-
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	57 1	1041 2	Y					-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533				
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N					-0-
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941				
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	22 1	501 2	N					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	556 2	N					-0-
11	690 N	564	-0-	-126	-0-	24 1	540 2	N					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1	542 2	N					-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	26 1	555 2	N					-0-
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	22 1	492 2	N					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782				
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	Y					-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	7 1	157 2	Y					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	Y					-0-
12	341 N	163	-0-	-178	-0-	7 1	156 2	Y					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y					-0-
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	6 1	131 2	Y					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285				
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24 1	550 2	N					-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	673 2	N					-0-
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	22 1	504 2	N					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	594 2	N					-0-
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	25 1	518 2	N					-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25 1	561 2	N					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724				
09	750 N	478	-0-	-272	-0-	20 1	457 2	Y	1	1	1		1
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	1 9	483 2	Y					1
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	465 2	Y					1
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	478 2	Y		1	1		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	23 1	794 2	Y					-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38 1	591 2	Y					-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	46 1	1038 2	N	1	1 1	2
							1 9					
10		1054 N	978	-0-	-76	-0-	42 1	936 2	N	-0-		2
11		1170 N	1137	-0-	-33	-0-	48 1	1089 2	N	-0-		2
12		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	49 1	1039 2	N	-0-		1
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48 1	1019 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		1064 N	986	-0-	-78	-0-	41 1	944 2	N	1		2
							1 9					
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616			
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012			
09		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	352 1	8011 2	N	3	3 1	13
							3 9					
10		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	403 1	9010 2	N	2		15
							2 9					
11		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	341 1	7669 2	N	1		16
							1 9					
12		8649 X	7839	-0-	-810	-0-	354 1	7485 2	N	-0-	4 1	12
01		8897 X	7133	-0-	-1764	-0-	324 1	6806 2	N	3	5 1	10
							3 9					
02		8036 X	6516	-0-	-1520	-0-	273 1	6240 2	N	3		13
							3 9					
FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068			
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	39 1	880 2	N	-0-		-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	41 1	913 2	N	-0-		-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	41 1	934 2	N	-0-		-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	665 2	N	-0-		-0-
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	N	-0-		-0-
*02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 2	N	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165						
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1229	2	N	-0-				-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	43	1	971	2	N	-0-				-0-
12	1271 N	845	-0-	-426	-0-	38	1	807	2	N	-0-				-0-
01	1147 N	583	-0-	-564	-0-	26	1	557	2	N	-0-				-0-
02	952 N	596	-0-	-356	-0-	25	1	571	2	N	-0-				-0-
-----															
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489						
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1752	2	N	1	1	1		2
						1	9								
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	83	1	1853	2	N	-0-				2
11	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	67	1	1517	2	N	-0-				2
12	1891 N	1623	-0-	-268	-0-	73	1	1550	2	N	-0-	1	1		1
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	88	1	1850	2	N	1	2	1		-0-
						1	9								
*02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1658	2	N	1				1
						1	9								
-----															
FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987						
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	2	N	-0-				-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-				-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	2	N	-0-				-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-				-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-				-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	-0-				-0-
-----															
DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034						
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	N	-0-				-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-				-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966							
09	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	81	1	1847	2	N	2	1	1		9
						2	9								
10	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	83	1	1862	2	N	1				10
						1	9								
11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	81	1	1816	2	N	-0-				10
12	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	88	1	1870	2	N	-0-				8
01	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	85	1	1780	2	N	1	2	1		7
						1	9								
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1744	2	N	1				8
						1	9								

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352							
09	510 N	243	-0-	-267	-0-	10	1	232	2	N	1	2	1		5
						1	9								
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	22	1	502	2	N	2				7
						2	9								
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	N	1				8
						1	9								
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	8	1	161	2	N	-0-	2	1		6
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	N	1	3	1		4
						1	9								
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	2				6
						2	9								

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148							
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	N	-0-				-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-				-0-
12	651 N	545	-0-	-106	-0-	25	1	520	2	N	-0-				-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-				-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-				-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150							
09	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	1168	1	12464	2	N	-0-				-0-
10	13981 X	13796	-0-	-185	-0-	1135	1	12661	2	N	-0-				-0-
11	13530 X	13486	-0-	-44	-0-	1142	1	12344	2	N	-0-				-0-
12	14074 X	14066	-0-	-8	-0-	1090	1	12976	2	N	-0-				-0-
01	14074 X	13633	-0-	-441	-0-	1289	1	12344	2	N	-0-				-0-
02	12712 X	12311	-0-	-401	-0-	1118	1	11193	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854								
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	163	1	3707	2	N	-0-				-0-
10	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	174	1	3895	2	N	-0-				-0-
11	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	162	1	3657	2	N	-0-				-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	191	1	4034	2	N	-0-				-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	194	1	4085	2	N	-0-				-0-
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	156	1	3566	2	N	-0-				-0-
-----																
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341								
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				12
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				12
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				12
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				12
-----																
RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294								
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	2	N	-0-				-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	15	1	312	2	N	-0-				-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		3229 X	3229	-0-	-0-	832 1	2397 2	N	-0-			-0-
*04		4867 X	4867	-0-	-0-	726 1	4141 2	N	-0-			-0-
*05		5028 X	5028	-0-	-0-	814 1	4214 2	N	-0-			-0-
*06		20678 X	20678	-0-	-0-	2437 1	18241 2	N	-0-			-0-
*07		31026 X	31026	-0-	-0-	3106 1	27920 2	N	-0-			-0-
*08		19468 X	19468	-0-	-0-	2575 1	16893 2	N	-0-			-0-
*09		13381 X	13381	-0-	-0-	2077 1	11304 2	N	-0-			-0-
*10		21826 X	21826	-0-	-0-	2751 1	19075 2	N	-0-			-0-
*11		13042 X	13042	-0-	-0-	2166 1	10876 2	N	-0-			-0-
*12		11575 X	11575	-0-	-0-	2435 1	9140 2	N	-0-			-0-
*01		12129 X	12129	-0-	-0-	2294 1	9835 2	N	-0-			-0-
*02		7536 X	7536	-0-	-0-	1853 1	5683 2	N	-0-			1
-----												
VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930				
09		4170 X	3660	-0-	-510	568 1	3092 2	Y	-0-			6
10		4309 X	3221	-0-	-1088	406 1	2815 2	Y	-0-			6
11		4110 X	3505	-0-	-605	582 1	2923 2	Y	-0-			6
12		4247 X	3465	-0-	-782	729 1	2736 2	Y	-0-			6
*01		4667 X	4667	-0-	-0-	882 1	3785 2	Y	-0-			6
*02		4120 X	4120	-0-	-0-	1013 1	3107 2	Y	-0-			6
-----												
VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379				
09		10470 X	9734	-0-	-736	1511 1	8223 2	Y	-0-			2
10		10230 X	9287	-0-	-943	1171 1	8116 2	Y	-0-			2
11		9570 X	8944	-0-	-626	1485 1	7459 2	Y	-0-			2
12		10044 X	4707	-0-	-5337	990 1	3717 2	Y	-0-			2
*01		10044 X	4251	-0-	-5793	804 1	3447 2	Y	-0-			2
02		9072 X	3834	-0-	-5238	943 1	2891 2	Y	-0-			2
-----												
KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160				
09		930 N	774	-0-	-156	32 1	736 2	N	5			97
10		616 N	616	-0-	-0-	26 1	590 2	N	-0-			97
11		1062 N	1062	-0-	-0-	45 1	1017 2	N	-0-			97
12		1625 N	1625	-0-	-0-	73 1	1552 2	N	-0-			97
01		1299 N	1299	-0-	-0-	59 1	1240 2	N	-0-			97
*02		1026 N	1026	-0-	-0-	43 1	983 2	N	-0-			97
-----												
VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375				
*03		8277 X	6046	-0-	-2231	1557 1	4489 2	N	-0-			-0-
*04		8271 X	8271	-0-	-0-	1234 1	7037 2	N	-0-			-0-
*05		10205 X	10205	-0-	-0-	1652 1	8553 2	N	-0-			-0-
*06		8212 X	8212	-0-	-0-	968 1	7244 2	N	-0-			-0-
*07		8277 X	5639	-0-	-2638	565 1	5074 2	N	-0-			-0-
*08		8277 X	5127	-0-	-3150	678 1	4449 2	N	-0-			-0-
*09		8010 X	5441	-0-	-2569	844 1	4597 2	N	-0-			-0-
*10		8277 X	5331	-0-	-2946	672 1	4659 2	N	-0-			-0-
*11		8010 X	4616	-0-	-3394	767 1	3849 2	N	-0-			-0-
*12		5642 X	4021	-0-	-1621	846 1	3175 2	N	-0-			-0-
*01		5611 X	5393	-0-	-218	1020 1	4373 2	N	-0-			-0-
02		5068 X	4843	-0-	-225	1191 1	3652 2	N	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1380 N	262	-0-	-1118	-0-	11	1	251	2	N	-0-			-0-
10		527 N	190	-0-	-337	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
11		660 N	124	-0-	-536	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
12		279 N	122	-0-	-157	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
01		186 N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	126170	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11007 - 11171	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126675	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10428 - 10634			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	126997	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10273 - 10437			
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	48	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	970	-0-	970	970	58	1	912	2	Y	-0-			-0-
11	1977	N	1007	-0-	-970	-0-	51	1	956	2	Y	-0-			-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-			-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	225	1	1120	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	150	1	802	3	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	127523	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10284 - 11273			
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	44	1	740	2	N	-0-			-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	43	1	676	2	N	-0-			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-			-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	157	1	778	3	N	-0-			-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	121	1	651	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10358 - 10530			
09	2460	N	2254	-0-	-206	-0-	125	1	2129	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	2044	122	1	1922	2	Y	-0-			-0-
11	2300	N	2506	-0-	206	2250	127	1	2379	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1579	-0-	-1521	729	1579	3			Y	-0-			-0-
*01	3100	N	2703	-0-	-397	-0-	453	1	2250	3	Y	-0-			-0-
*02	2686	N	2354	-0-	-332	-0-	370	1	1984	3	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID -> 128723		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 11330	PERF.10298 - 10942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
11		36 N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-		-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID -> 128874		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10610 - 10852				
09		390 N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	2	N	-0-		-0-
10		403 N	300	-0-	-103	-0-	18	1	282	2	N	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	2	N	-0-		-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-		-0-
*01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	3	N	-0-		-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-		-0-
-----														
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 11600	PERF.10356 - 10566				
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	1184	70	1	1114	2	Y	-0-		-0-
11		2300 N	1129	-0-	-1171	-13	57	1	1072	2	Y	-0-		-0-
12		406 N	393	-0-	-13	-0-	393	3			Y	-0-		-0-
*01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	318	1	1579	3	Y	-0-		-0-
*02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	146	1	782	3	Y	-0-		-0-
-----														
LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 131369		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 11400	PERF.10410 - 10570				
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
11		21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-		-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-		-0-
-----														
LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 132912		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 11400	PERF.10422 - 11121				
09		1860 N	1656	-0-	-204	-0-	92	1	1564	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	1387	82	1	1305	2	Y	-0-		-0-
11		2300 N	1627	-0-	-673	714	83	1	1544	2	Y	-0-		-0-
12		1534 N	820	-0-	-714	-0-	820	3			Y	-0-		-0-
01		1395 N	268	-0-	-1127	-0-	45	1	223	3	Y	-0-		-0-
02		1512 N	1118	-0-	-394	-0-	176	1	942	3	Y	-0-		-0-
-----														
LAUREL, F.D.		WELL #:		11	RRCID -> 135056		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 11200	PERF.10322 - 10552				
09		1200 N	1055	-0-	-145	-0-	59	1	996	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1563	-0-	1563	1563	93	1	1470	2	Y	-0-		-0-
11		2300 N	1246	-0-	-1054	509	63	1	1183	2	Y	-0-		-0-
12		1298 N	789	-0-	-509	-0-	789	3			Y	-0-		-0-
01		1240 N	1045	-0-	-195	-0-	175	1	870	3	Y	-0-		-0-
02		1120 N	663	-0-	-457	-0-	104	1	559	3	Y	-0-		-0-
-----														
LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13	RRCID -> 237095		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 13950	PERF.11230 - 11320				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MUNOZ				WELL #:	1 C	RRCID ->	117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10558 - 11335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			-0-
10		713 N	666	-0-	-47	-0-	666 2			N	-0-			-0-
11		660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2			N	-0-			-0-
12		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2			N	-0-			-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-			-0-
*02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO				WELL #:	1	RRCID ->	194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828		
09	240 N		-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	89 N		89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11	167 N		167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
12	69 N		69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
01	93 N		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N		-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538		
09	1380 N		1117	-0-	-263	-0-	1117 2			N	-0-			-0-
10	1944 N		1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
11	2311 N		2311	-0-	-0-	-0-	2311 2			N	-0-			-0-
12	2177 N		2177	-0-	-0-	-0-	2177 2			N	-0-			-0-
01	1426 N		1068	-0-	-358	-0-	1068 2			N	-0-			-0-
*02	2800 N		3752	-0-	952	-0-	952 2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ, T.				WELL #:	1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680		
09	1290 N		280	-0-	-1010	-0-	280 2			N	-0-			-0-
10	1331 N		1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-			-0-
11	961 N		961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-			-0-
12	736 N		736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-
01	1333 N		516	-0-	-817	-0-	516 2			N	-0-			-0-
02	896 N		451	-0-	-445	-0-	451 2			N	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	420	-0-	-1500	-0-	420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922	N	292	-0-	-1630	-0-	292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876	N	293	-0-	-1583	-0-	293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501				
09	2010	X	662	-0-	-1348	-0-	662 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2573	X	1429	-0-	-1144	-0-	1429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2604	X	2053	-0-	-551	-0-	2053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817				
09	1950	N	403	-0-	-1547	-0-	403 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656				
09	1290	N	317	-0-	-973	-0-	317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581	N	842	-0-	-739	-0-	842 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
DE LOS SANTOS		WELL #: 3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874				
09	1110	N	264	-0-	-846	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----												
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----												
09		780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2		N	-0-		-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
12		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-		-0-
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-		-0-
02		700 N	684	-0-	-16	-0-	684 2		N	-0-		-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544												
09		14B2 EXT	36	-0-	36	112	36 2		N	-0-		89
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89
-----												
RICOCHET ENERGY, INC. 710549												
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
11		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
12		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
01		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
02		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48
-----												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046												
09		2580 X	1850	-0-	-730	-0-	209 1	1641 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2726	-0-	-405	-0-	35 1	2691 2	Y	-0-		-0-
11		3030 X	2955	-0-	-75	-0-	164 1	2791 2	Y	-0-		-0-
12		2635 X	2499	-0-	-136	-0-	154 1	2345 2	Y	-0-		-0-
01		2728 X	2549	-0-	-179	-0-	197 1	2352 2	Y	-0-		-0-
02		2772 X	2306	-0-	-466	-0-	343 1	1963 2	Y	-0-		-0-
-----												
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754												
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	31 1	243 2	Y	-0-		-0-
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	5 1	394 2	Y	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 1	369 2	Y	-0-		-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	24 1	365 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	30 1	363 2	Y	-0-		-0-
02		364 N	358	-0-	-6	-0-	53 1	305 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378												
09		780 N	112	-0-	-668	-0-	13 1	99 2	Y	-0-		-0-
10		837 N	315	-0-	-522	-0-	4 1	311 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	14 1	238 2	Y	-0-		-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	37		37
							41 9					
01		310 N	214	-0-	-96	-0-	17 1	197 2	Y	-0-		37
02		224 N	163	-0-	-61	-0-	24 1	139 2	Y	-0-		37

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
 GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

09	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	-0-	116	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	-0-	17	1	1303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1772	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1542	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

-----  
 GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	-0-	113	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	-0-	11	1	838	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

-----  
 GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

-----  
 MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803											
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2		RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10158	-	10172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HEEP (BAFFIN)				40125	050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1		RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142	-	9196
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEIN (LOBO)				40164	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
LLANOS, M. H.		WELL #:		4		RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790	-	7112
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-				-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #:		14		RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644	-	6706
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEINTZ (VICKSBURG 10400)				40182	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980	-	10556
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-				237
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	-14			251
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			251
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			251
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			251
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-			251
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520	-	8570
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-				221
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			221
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			221
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			221
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			221
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			221

HELLEN (2ND COOK MTN.) HOME PETROLEUM CORP. YAEGER HEIRS		40253 200 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-	-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-	-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-	-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

  

HENNE-WINCH-FERRIS HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. HOLBEIN		40448 001 391475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

HERBST-WILCOX (HERBST III) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 500 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241

  

HERBST-TOREL		WELL #:		2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	

  

HERBST-TOREL		WELL #:		13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

HERBST-WILCOX (TOREL) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 700 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD (LOBO)		40682 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431								
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	123	1	1142	3	N	36					71
						40	9									
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	143	1	1134	3	N	8					79
						9	9									
11	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	133	1	1023	3	N	20					99
						22	9									
12	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	138	1	1067	3	N	4					103
						4	9									
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	254	1	1178	3	N	9					112
						10	9									
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	207	1	1255	3	N	-0-					112
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080								
09	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	97	1	1311	3	N	-0-					13
10	1705 N	1377	-0-	-328	-0-	92	1	1285	3	N	-0-					13
11	1620 N	1338	-0-	-282	-0-	96	1	1242	3	N	-0-					13
12	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	76	1	1136	3	N	-0-					13
01	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	67	1	1089	3	N	-0-					13
02	1260 N	892	-0-	-368	-0-	51	1	841	3	N	-0-					13
-----																
RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288								
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	57	1	590	3	N	-0-					9
10	713 N	505	-0-	-208	-0-	55	1	450	3	N	-0-					9
11	690 N	438	-0-	-252	-0-	47	1	391	3	N	-0-					9
12	682 N	415	-0-	-267	-0-	42	1	373	3	N	-0-					9
01	496 N	317	-0-	-179	-0-	45	1	272	3	N	-0-					9
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	54	1	336	3	N	-0-					9
-----																
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448								
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1														
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	377	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	407	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	331	1	927	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741  
 C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	389	2	N	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	128	1	366	2	N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	90	1	253	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	72	1	214	2	N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	115	1	328	2	N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	78	1	229	2	N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

09	780 X	364	-0-	-416	-0-	94	1	270	2	N	-0-					24
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	78	1	222	2	N	-0-					24
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	191	1	535	2	N	-0-					24
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					24
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	640 2	3 9	N	3	3 1		20
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	452 2	3 9	N	3	3 1		20
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	496 2	2 9	N	2	3 1		19
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	439 2	1 9	N	1	1 1		19
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	431 2	2 9	N	2	1 1		20
*02	476 N	345	-0-	-131	-0-	344 2	1 9	N	1	1 1		20

HERMANAS SIETE (O-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865								
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMANN (FROST A)				40709 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HERMANN, E		WELL #:		20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN (VELA)				40712 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
DEGARCIA, B. G.		WELL #:		87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HET (2700)				40915 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
CLR GAUGING CORP.				161338								
BOMER		WELL #:		1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2840 - 2844
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN EXPLORATION, INC.				829289		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
FOWLER (MCDONNOLD)												
		WELL #:		1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	2042 - 2074
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16



HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE 12/01/1955	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 6245 - 6255					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	194	1	666	2	Y	20		131
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	222	9	657	2	Y	12	114 1	29
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	139	1	584	2	Y	19		48
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	219	1	753	2	Y	17		65
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	209	1	963	2	Y	20		85
02	728 N	684	-0-	-44	-0-	229	1	537	2	Y	12		97

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						CNTY: HIDALGO			
SAMANO		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	227	1	2872	2	Y	28		61
10	3069 X	2499	-0-	-570	-0-	319	1	2278	2	Y	14		75
11	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	206	1	2582	2	Y	31	105 1	1
12	3224 X	1809	-0-	-1415	-0-	159	1	1635	2	Y	13		14
01	3224 X	2369	-0-	-855	-0-	160	1	2160	2	Y	23		37
02	2912 X	2082	-0-	-830	-0-	149	1	1883	2	Y	33		70

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
KAWAHATA GU		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE 05/11/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						CNTY: HIDALGO			
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 121989		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476		
09	3863	3863	-0-	-0-	-0-	493 1	3370 3	N	-0-	-0-
10	4030	4030	-0-	-0-	-0-	506 1	3524 3	N	-0-	-0-
11	3600	3377	-0-	-223	-0-	440 1	2937 3	N	-0-	-0-
12	3720	3673	-0-	-47	-0-	464 1	3209 3	N	-0-	-0-
01	3939	3939	-0-	-0-	-0-	487 1	3452 3	N	-0-	-0-
*02	3435	3435	-0-	-0-	-0-	423 1	3012 3	N	-0-	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636		
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	261 1	896 2	Y	20	131
						22 9				
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	252 1	896 2	Y	12	29
						13 9				
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	287 1	1001 2	Y	19	48
						21 9				
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	305 1	1101 2	Y	17	65
						19 9				
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	161 1	584 2	Y	20	85
						22 9				
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	111 1	444 2	Y	12	97
						13 9				

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		216748								
		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20										

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
THESEER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153747		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236		
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 3	N		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	N		-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	N		-0-

HIDALGO (6500)		41078 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 010828		COMPL. DATE 03/08/1958			TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5370 #	5104	-0-	-266	-0-	373 1	4719 2	Y	11	41
							12 9				
10		4996 R	4996	-0-	-0-	-0-	414 1	4574 2	Y	7	48
							8 9				
11		5749 R	5749	-0-	-0-	-0-	404 1	5327 2	Y	16	11
							18 9			53 1	
12		5270 #	5171	-0-	-99	-0-	460 1	4700 2	Y	10	21
							11 9				
01		5589 R	5589	-0-	-0-	-0-	436 1	5139 2	Y	13	34
							14 9				
02		5376 #	4485	-0-	-891	-0-	357 1	4111 2	Y	15	49
							17 9				

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181									
J.L. BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169483		COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/21/2021							

DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775		
09		720 N	741	-0-	21 B	-32361	95 1	646 3	N	-0-	-0-
10		744 N	864	-0-	120 B	-32241	108 1	756 3	N	-0-	-0-
11		720 N	693	-0-	-27 B	-32241	90 1	603 3	N	-0-	-0-
12		744 N	743	-0-	-1 B	-32241	94 1	649 3	N	-0-	-0-
01		744 N	873	-0-	129 B	-32112	108 1	765 3	N	-0-	-0-
02		644 N	737	-0-	93 B	-32019	91 1	646 3	N	-0-	-0-

HIDALGO (7790)		//CONT.//		41078 945	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158053	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7769 - 7780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

HIDALGO (8027)				41078 984	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARTLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160628	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8126 - 8146
09	90 N	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-	80	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	80	
11	212 N	212	-0-	-0-		-0-	28 1	184 3	N	-0-	80
12	134 N	134	-0-	-0-		-0-	17 1	117 3	N	-0-	80
01	81 N	81	-0-	-0-		-0-	10 1	71 3	N	-0-	80
02	196 N	136	-0-	-60		-0-	17 1	119 3	N	-0-	80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)				41079 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SHRINER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220912	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 9563 - 9576
09	71 N	71	-0-	-0-		-0-	9 1	62 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-		-0-	31 1	209 3	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-		-0-	13 1	94 3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-		-0-	9 1	69 3	N	-0-	-0-
02	224 N	131	-0-	-93		-0-	16 1	115 3	N	-0-	-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)				41085 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
PATE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	010910	COMPL. DATE	03/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	3922	3311	-0-	-611		-0-	815 1	2496 2	N	-0-	184
10	4072	3431	-0-	-641		-0-	822 1	2609 2	N	-0-	184
11	4054	3377	-0-	-677		-0-	821 1	2556 2	N	-0-	184
12	3842	3316	-0-	-526		-0-	792 1	2524 2	N	-0-	184
01	3244	3017	-0-	-227		-0-	653 1	2364 2	N	-0-	184
02	2520	1769	-0-	-751		-0-	353 1	1416 2	N	-0-	184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	010911	COMPL. DATE	11/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO, WEST (6160)				41085 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	010907	COMPL. DATE	11/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
VAC STOP SWD, LLC		881153														
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
		561136														
		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524								
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
BENTSEN		WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794								
09	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	3848	2	72	9	N	65				175
10	4061	X	2025	-0-	-2036	-0-	2018	2	7	9	N	6	171	1		10
11	3870	X	1	-0-	-3869	-0-	1	2			N	-0-				10
12	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	3962	2	32	9	N	29				39
01	4061	X	2089	-0-	-1972	-0-	2070	2	19	9	N	17				56
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-				56

BENTSEN BROS., A		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: A 12		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2				26
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2				28
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	N	10				38
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2973	2	19	9	N	17				55
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1				56
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2433	2	18	9	N	16				72

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BENTSEN TRACT II		WELL #: A 12		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A								
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-				-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-				-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-				-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	2	Y	-0-				-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	2	Y	-0-				-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	6	1	161	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773												
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	790 2	N	55 3 1	110
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61 9	775 2	N	38	148
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 9	797 2	N	42 160 1	30
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46 9	767 2	N	37	67
01	837 N	780	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	84 1	668 2	N	38	105
02	756 N	431	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	41 9	413 2	N	3	108
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-
02	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	7899 - 7919				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	1300	-0-	1300	1729	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1327	-0-	1327	3056	63	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1003	-0-	1003	4059	37	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	804	-0-	804	4863	38	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	602	-0-	602	5465	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	634	-0-	-2166	3299	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8599 - 8653				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9172 - 9202				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	0			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	60	0			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	0			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	37	0			4
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8377 - 8479				
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5076 - 5166				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	7043 - 7067				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE-SLICK "D"		WELL #:		20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	4966 - 8005				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	19	17 0
						21	9					2
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	39	38 0
						43	9					3
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	38	38 0
						42	9					3
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	4	1	72	2	Y	45	44 0
						50	9					4
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	42	41 0
						46	9					5
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984												
09	3000 N	1450	-0-	-1550	7287	60	1	1274	2	Y	105	105 0
						116	9					5
10	3100 N	1558	-0-	-1542	5745	68	1	1367	2	Y	112	107 0
						123	9					10
11	3000 N	1513	-0-	-1487	4258	54	1	1396	2	Y	57	62 0
						63	9					5
12	3100 N	1529	-0-	-1571	2687	72	1	1446	2	Y	10	14 0
						11	9					1
01	3100 N	1297	-0-	-1803	884	67	1	1220	2	Y	9	9 0
						10	9					1
*02	1808 N	924	-0-	-884	-0-	49	1	867	2	Y	7	7 0
						8	9					1
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888												
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	103	1	2185	2	Y	3	3 0
						3	9					-0-
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	Y	102	93 0
						112	9					9
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	Y	112	112 0
						123	9					9
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2186	2	Y	123	121 0
						135	9					11
01	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	102	1	1856	2	Y	116	117 0
						128	9					10
02	2128 N	2048	-0-	-80	-0-	105	1	1841	2	Y	93	92 0
						102	9					11
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040												
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	13	1	273	2	Y	12	11 0
						13	9					1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	6	6 0
						7	9					1
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	11	1	278	2	Y	15	15 0
						17	9					1
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	9	9 0
						10	9					1
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	13	1	231	2	Y	7	7 0
						8	9					1
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	11	1	186	2	Y	6	6 0
						7	9					1



-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		330 N	265	-0-	-65	-0-	11 1	241 2	Y	12		12 0		1
							13 9							
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	13 1	256 2	Y	4		5 0		-0-
							4 9							
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	9 1	243 2	Y	-0-				-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	Y	-0-				-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	Y	-0-				-0-
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0														
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	Y	-0-				-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-				-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	199 2	Y	-0-				-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-				-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-				-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	10 1	182 2	Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888														
09		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	216 1	4570 2	Y	-0-				-0-
10		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	239 1	4816 2	Y	41	37 0			4
							45 9							
11		4560 X	3061	-0-	-1499	-0-	113 1	2901 2	Y	43	43 0			4
							47 9							
12		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	251 1	5065 2	Y	47	47 0			4
							52 9							
01		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	270 1	4935 2	Y	46	46 0			4
							51 9							
02		4620 X	3441	-0-	-1179	-0-	183 1	3218 2	Y	36	36 0			4
							40 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069														
09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	200 1	4236 2	Y	174	174 0			9
							191 9							
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	219 1	4404 2	Y	282	266 0			25
							310 9							
11		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	164 1	4232 2	Y	388	381 0			32
							427 9							
12		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	209 1	4228 2	Y	423	417 0			38
							465 9							
01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	235 1	4301 2	Y	405	407 0			36
							446 9							
*02		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	215 1	3785 2	Y	324	323 0			37
							356 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690														
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	102 1	2156 2	Y	-0-				-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	118 1	2381 2	Y	-0-				-0-
11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	90 1	2331 2	Y	-0-				-0-
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	114 1	2303 2	Y	-0-				-0-
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	111 1	2031 2	Y	-0-				-0-
02		2072 N	1904	-0-	-168	-0-	102 1	1802 2	Y	-0-				-0-





-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928												
09	3000	N	2486	-0-	-514	15155	112	1	2374	2	Y	-0-
10	3100	N	2844	-0-	-256	14899	135	1	2709	2	Y	-0-
11	3000	N	2601	-0-	-399	14500	95	1	2454	2	Y	43 0
							52	9				4
12	3100	N	2148	-0-	-952	13548	94	1	1908	2	Y	133 125 0
							146	9				12
01	3100	N	2753	-0-	-347	13201	136	1	2481	2	Y	124 125 0
							136	9				11
*02	15480	X	2279	-0-	-13201	-0-	117	1	2053	2	Y	99 99 0
							109	9				11
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970												
09	14B2	EXT	249	-0-	249	2305	11	1	238	2	Y	-0-
10	14B2	EXT	375	-0-	375	2680	18	1	357	2	Y	-0-
11	14B2	EXT	338	-0-	338	3018	13	1	325	2	Y	-0-
12	14B2	EXT	357	-0-	357	3375	17	1	340	2	Y	-0-
01	14B2	EXT	323	-0-	323	3698	17	1	306	2	Y	-0-
*02	2800	N	314	-0-	-2486	1212	17	1	297	2	Y	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880												
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	26	1	540	2	Y	-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	14 13 0
							15	9				1
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	31 29 0
							34	9				3
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	29 29 0
							32	9				3
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	23 23 0
							25	9				3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	Y	1	1	0			-0-
11	990 N	894	-0-	-96	-0-	33	1	852	2	Y	8	7	0			1
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	37	1	754	2	Y	8	8	0			1
01	1178 N	763	-0-	-415	-0-	39	1	715	2	Y	8	8	0			1
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	Y	6	6	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790																
09	990 X	650	-0-	-340	-0-	28	1	598	2	Y	22	22	0			1
10	1023 X	582	-0-	-441	-0-	27	1	542	2	Y	12	12	0			1
11	900 X	541	-0-	-359	-0-	20	1	512	2	Y	8	8	0			1
12	930 X	547	-0-	-383	-0-	25	1	513	2	Y	8	8	0			1
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	8	8	0			1
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	6	6	0			1

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474																
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	461	-0-	-97	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2738 N	152	-0-	-2586	-0-	7 1	145 2	Y		-0-			-0-
10		806 N	175	-0-	-631	-0-	8 1	167 2	Y		-0-			-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	6 1	149 2	Y		-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y		-0-			-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	7 1	125 2	Y		-0-			-0-
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	6 1	107 2	Y		-0-			-0-
-----														
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270														
09		3000 N	1098	-0-	-1902	3560	50 1	1048 2	Y		-0-			-0-
10		3100 N	1124	-0-	-1976	1584	53 1	1071 2	Y		-0-			-0-
11		2661 N	1077	-0-	-1584	-0-	40 1	1026 2	Y		10	9 0		1
							11 9							
12		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	51 1	1028 2	Y		14	14 0		1
							15 9							
01		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	52 1	951 2	Y		13	13 0		1
							14 9							
*02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54 1	957 2	Y		11	11 0		1
							12 9							
-----														
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372														
09		2280 N	2271	-0-	-9	-0-	103 1	2167 2	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
10		2294 N	1822	-0-	-472	-0-	86 1	1734 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
11		2310 N	1822	-0-	-488	-0-	68 1	1753 2	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
12		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	114 1	2296 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	118 1	2149 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
*02		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	109 1	1924 2	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750														
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	530 2	Y		-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	Y		-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	21 1	546 2	Y		-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1	550 2	Y		-0-			-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	542 2	Y		-0-			-0-
*02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1	477 2	Y		-0-			-0-
-----														
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256														
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y		126	127 0		6
							139 9							
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y		59	60 0		5
							65 9							
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	4 1	91 2	Y		-0-	5 0		-0-
12		155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 2	Y		-0-			-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	95 2	Y		-0-			-0-
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y		-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833										COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	6970 - 6990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	150	1	3171	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	160	1	3223	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	123	1	3171	2	Y	16	16	0			1
						18	9									
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	160	1	3234	2	Y	18	17	0			2
						20	9									
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	181	1	3301	2	Y	17	17	0			2
						19	9									
*02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	163	1	2878	2	Y	13	13	0			2
						14	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792										COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130										COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508										COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200	
09	2940 X	2260	-0-	-680	-0-	91	1	1928	2	Y	219	220	0			11
						241	9									
10	2666 X	2397	-0-	-269	-0-	101	1	2022	2	Y	249	238	0			22
						274	9									
11	2430 X	2370	-0-	-60	-0-	78	1	2002	2	Y	264	264	0			22
						290	9									
12	2511 X	2284	-0-	-227	-0-	93	1	1883	2	Y	280	277	0			25
						308	9									
01	2387 X	2179	-0-	-208	-0-	98	1	1784	2	Y	270	271	0			24
						297	9									
02	2212 N	1434	-0-	-778	-0-	64	1	1128	2	Y	220	219	0			25
						242	9									
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184										COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290	
09	1080 N	862	-0-	-218	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	766	-0-	-288	-0-	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	624	-0-	-336	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	731	-0-	-168	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	21 1	448 2	Y	-0-			-0-					
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	10 1	209 2	Y	-0-			-0-					
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	23 1	585 2	Y	9	8 0		1					
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10 9											
						25 1	510 2	Y	11	11 0		1					
01	217 N	59	-0-	-158	-0-	12 9											
						3 1	55 2	Y	1	2 0		-0-					
02	588 N	221	-0-	-367	-0-	1 9											
						11 1	199 2	Y	10	9 0		1					
						11 9											
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860	
09	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	488 1	10320 2	Y	65	65 0		3					
						72 9											
10	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	603 1	12130 2	Y	87	82 0		8					
						96 9											
11	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	485 1	12500 2	Y	146	142 0		12					
						161 9											
12	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	561 1	11340 2	Y	159	157 0		14					
						175 9											
01	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	610 1	11132 2	Y	154	154 0		14					
						169 9											
02	12012 X	8244	-0-	-3768	-0-	436 1	7674 2	Y	122	122 0		14					
						134 9											
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE										WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598										COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-			-0-		
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-			-0-		
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-			-0-		
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-		
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-		
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	3 1	51 2	Y	37	33 0		4		
							41 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976										COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094										COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-		
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-		
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	-0-			-0-		
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-		
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-		
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619										COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 - 9112
09		3000 N	1045	-0-	-1955	2531	45 1	943 2	Y	52	52 0		3		
							57 9								
10		3100 N	1138	-0-	-1962	569	54 1	1077 2	Y	6	8 0		1		
							7 9								
11		870 N	188	-0-	-682	-0-	7 1	181 2	Y	-0-	1 0		-0-		
12		899 N	325	-0-	-574	-0-	15 1	310 2	Y	-0-			-0-		
01		899 N	237	-0-	-662	-0-	12 1	225 2	Y	-0-			-0-		
*02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	513 2	Y	-0-			-0-		
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635										COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7047 - 7160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790										COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6805 - 7106
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	13 1	274 2	Y	-0-			-0-		
10		248 N	137	-0-	-111	-0-	6 1	131 2	Y	-0-			-0-		
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	11 1	291 2	Y	-0-			-0-		
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 2	Y	-0-			-0-		
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-			-0-		
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 2	Y	-0-			-0-		



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7461 - 7553					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018										TOTAL DEPTH	11221	PERF. 6768 - 7062					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001										TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9994 - 10230					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7621 - 7666					
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-				-0-	
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-				-0-	
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	5	1	127	2	Y	-0-				-0-	
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	2	Y	-0-				-0-	
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-	
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002										TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8807 - 9186					
09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	319	1	6750	2	Y	5	5	0		-0-	
							6	9									
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	341	1	6855	2	Y	5	5	0		-0-	
							6	9									
11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	253	1	6528	2	Y	169	155	0		14	
							186	9									
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	346	1	6998	2	Y	182	180	0		16	
							200	9									
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	373	1	6806	2	Y	175	175	0		16	
							193	9									
02	6608	X	6216	-0-	-392	-0-	326	1	5736	2	Y	140	140	0		16	
							154	9									
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10915	PERF. 9033 - 10154					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		131	RRCID ->	196441	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	8346 - 9130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8542 - 8556		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	8962 - 9072		
09	810 N	700	-0-	-110	-0-	30	1	626	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
10	806 N	761	-0-	-45	-0-	32	1	644	2	Y	77	72	0	7
						85	9							
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	Y	124	121	0	10
						136	9							
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	137	135	0	12
						151	9							
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	32	1	580	2	Y	131	131	0	12
						144	9							
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	104	104	0	12
						114	9							
-----														
STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7400 - 8297		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9405 - 9520		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9058 - 10561		
09	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	47	1	1002	2	Y	-0-		-0-	
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-		-0-	
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	66	1	1694	2	Y	-0-		-0-	
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-		-0-	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1630	2	Y	-0-		-0-	
02	1652 N	1221	-0-	-431	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839								
09	6990 X	6402	-0-	-588	-0-	278	1	5867	2	Y	234	234	0			12
						257	9									
10	7223 X	6973	-0-	-250	-0-	315	1	6346	2	Y	284	271	0			25
						312	9									
11	6900 X	6788	-0-	-112	-0-	237	1	6108	2	Y	403	395	0			33
						443	9									
12	7037 X	6961	-0-	-76	-0-	305	1	6170	2	Y	442	435	0			40
						486	9									
01	7037 X	6738	-0-	-299	-0-	326	1	5949	2	Y	421	423	0			38
						463	9									
02	6328 X	6127	-0-	-201	-0-	309	1	5447	2	Y	337	336	0			39
						371	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160								
09	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	326	1	6897	2	Y	-0-					-0-
10	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	338	1	6795	2	Y	-0-					-0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	226	1	5830	2	Y	-0-					-0-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-					-0-
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	291	1	5307	2	Y	-0-					-0-
02	6748 X	6699	-0-	-49	-0-	360	1	6339	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480								
09	2220 X	1809	-0-	-411	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	2232 X	1823	-0-	-409	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	2070 X	1714	-0-	-356	-0-	64	1	1642	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
12	2077 X	1732	-0-	-345	-0-	81	1	1643	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
01	1953 X	1719	-0-	-234	-0-	89	1	1622	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
02	1596 N	1529	-0-	-67	-0-	82	1	1441	2	Y	5	5	0			1
						6	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		154	RRCID ->	205386	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	7570 - 7830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	41 1	874 2	Y	127	128 0			6
						140 9							
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	72 1	1446 2	Y	100	97 0			9
						110 9							
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39 1	1018 2	Y	27	34 0			2
						30 9							
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49 1	985 2	Y	31	30 0			3
						34 9							
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35 1	631 2	Y	29	29 0			3
						32 9							
02	1008 N	655	-0-	-353	-0-	34 1	596 2	Y	23	23 0			3
						25 9							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		143	RRCID ->	207080	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8545 - 9042	
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	206 1	4354 2	Y	-0-			-0-	
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	192 1	3872 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	171 1	4408 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	206 1	4170 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	222 1	4057 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
02	4284 X	3443	-0-	-841	-0-	185 1	3255 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
-----													
BENTSEN TRACT II		WELL #:		2	RRCID ->	208070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	8650 - 9500	
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	54 1	1069 2	N	40	41 1		21	
						44 9							
10	1240 N	979	-0-	-261	-0-	50 1	886 2	N	39	45 1		15	
						43 9							
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	73 1	1210 2	N	37	33 1		19	
						41 9							
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	132 1	1196 2	N	32	32 1		19	
						35 9							
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	116 1	1109 2	N	23	20 1		22	
						25 9							
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	38 1	1027 2	N	27	36 1		13	
						30 9							
-----													
BENTSEN TRACT IV		WELL #:		1	RRCID ->	208850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	9608 - 9675	
09	14B2 EXT	297	-0-	297	1439	14 1	283 2	N	-0-			-0-	
10	1676 X	237	-0-	-1439	-0-	13 1	224 2	N	-0-			-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	248 2	N	-0-			-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29 1	268 2	N	-0-			-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36 1	344 2	N	-0-			-0-	
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 2	N	-0-			-0-	

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	125 1	2647 2	Y	-0-		-0-
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	151 1	3030 2	Y	16	15 0	1
							18 9					
11		3000 N	3177	-0-	177	177	114 1	2928 2	Y	123	114 0	10
							135 9					
12		3100 N	3851	-0-	751	928	175 1	3529 2	Y	134	132 0	12
							147 9					
01		4492 X	3564	-0-	-928	-0-	178 1	3246 2	Y	127	128 0	11
							140 9					
*02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	135 1	2381 2	Y	103	102 0	12
							113 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456												
09		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	57 1	1197 2	Y	15	15 0	1
							17 9					
10		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	60 1	1215 2	Y	16	16 0	1
							18 9					
11		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	46 1	1176 2	Y	16	16 0	1
							18 9					
12		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	59 1	1200 2	Y	9	9 0	1
							10 9					
01		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	65 1	1183 2	Y	8	8 0	1
							9 9					
02		1148 N	1139	-0-	-9	-0-	61 1	1071 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487												
09		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	279 1	5901 2	Y	161	161 0	8
							177 9					
10		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	301 1	6050 2	Y	115	113 0	10
							127 9					
11		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	228 1	5866 2	Y	85	88 0	7
							94 9					
12		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	299 1	6051 2	Y	92	91 0	8
							101 9					
01		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	321 1	5857 2	Y	89	89 0	8
							98 9					
02		5852 X	5399	-0-	-453	-0-	286 1	5036 2	Y	70	70 0	8
							77 9					
-----												
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270												
09		420 N	190	-0-	-230	-0-	9 1	181 2	Y	-0-		-0-
							11 1	199 2	Y	-0-		-0-
10		403 N	210	-0-	-193	-0-	11 1	188 2	Y	-0-		-0-
							11 1	188 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	18 1	168 2	Y	-0-		-0-
							15 1	143 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2	Y	-0-		-0-
							5 1	136 2	Y	-0-		-0-
01		217 N	158	-0-	-59	-0-						
02		196 N	141	-0-	-55	-0-						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908												
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	60 1	1273 2	Y	-0-		-0-
							61 1	1230 2	Y	-0-		-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	44 1	1139 2	Y	-0-		-0-
							57 1	1157 2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1183	-0-	-137	-0-	68 1	1246 2	Y	-0-		-0-
							61 1	1082 2	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1214	-0-	-150	-0-						
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-						
*02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 152		RRCID -> 212794		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8963 - 9277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	64	64	0	3
						70	9							
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	62	60	0	5
						68	9							
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	45	46	0	4
						50	9							
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	50	49	0	5
						55	9							
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	47	48	0	4
						52	9							
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	32	32	0	4
						35	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 159		RRCID -> 214022		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481		PERF. 8994 - 9069			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 161		RRCID -> 214023		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8865 - 8968				
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	271	1	5726	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	273	1	5491	2	Y	30	29	0	3
						33	9							
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	169	1	4354	2	Y	23	24	0	2
						25	9							
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	272	1	5505	2	Y	26	26	0	2
						29	9							
01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	312	1	5692	2	Y	26	26	0	2
						29	9							
*02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	328	1	5774	2	Y	21	21	0	2
						23	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 160		RRCID -> 214025		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7854 - 8370				
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	110	1	2328	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	2790 N	2505	-0-	-285	-0-	118	1	2384	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
11	2610 N	2381	-0-	-229	-0-	89	1	2288	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	121	1	2455	2	Y	23	21	0	2
						25	9							
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	143	1	2613	2	Y	22	22	0	2
						24	9							
*02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	17	17	0	2
						19	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	132	1	2798	2	Y	-0-			-0-
10	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	2	Y	-0-			-0-
11	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	107	1	2748	2	Y	56	51	0	5
						62	9							
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	137	1	2765	2	Y	113	108	0	10
						124	9							
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2657	2	Y	109	109	0	10
						120	9							
02	2660 N	2579	-0-	-81	-0-	133	1	2351	2	Y	86	86	0	10
						95	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783														
09	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	272	1	5741	2	Y	358	358	0	18
						394	9							
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	277	1	5574	2	Y	339	327	0	30
						373	9							
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	215	1	5544	2	Y	145	163	0	12
						160	9							
12	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	267	1	5390	2	Y	159	157	0	14
						175	9							
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	296	1	5404	2	Y	152	152	0	14
						167	9							
02	4228 X	4138	-0-	-90	-0-	215	1	3790	2	Y	121	121	0	14
						133	9							
-----														
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498														
09	3000 N	1174	-0-	-1826	4884	53	1	1121	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1092	-0-	-2008	2876	51	1	1027	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
11	3000 N	1020	-0-	-1980	896	34	1	872	2	Y	104	96	0	9
						114	9							
12	1725 N	829	-0-	-896	-0-	33	1	673	2	Y	112	111	0	10
						123	9							
01	1085 N	701	-0-	-384	-0-	31	1	559	2	Y	101	102	0	9
						111	9							
02	868 N	502	-0-	-366	-0-	22	1	391	2	Y	81	81	0	9
						89	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2130 N	1684	-0-	-446	-0-	74	1	1567	2	Y	39	39 0
						43	9					2
10	2015 N	1419	-0-	-596	-0-	65	1	1310	2	Y	40	38 0
						44	9					4
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	2	Y	31	32 0
						34	9					3
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	Y	20	21 0
						22	9					2
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	2	Y	19	19 0
						21	9					2
02	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	78	1	1381	2	Y	15	15 0
						17	9					2
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128												
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	6	11 1
						7	9					9
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	8	
						9	9					17
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	8	16 1
						9	9					9
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-	9
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	9
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-	9
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232												
09	5550 X	4919	-0-	-631	-0-	237	1	4682	2	Y	-0-	9 1
						276	1	4905	2	Y	-0-	5
10	5487 X	5181	-0-	-306	-0-	276	1	4905	2	Y	-0-	5
11	5190 X	5067	-0-	-123	-0-	289	1	4778	2	Y	-0-	5
12	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	535	1	4852	2	Y	-0-	5
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	528	1	5053	2	Y	3	8 1
						3	9					-0-
02	4732 X	4623	-0-	-109	-0-	166	1	4457	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546												
09	3690 X	3441	-0-	-249	-0-	154	1	3248	2	Y	35	35 0
						39	9					2
10	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	161	1	3230	2	Y	14	15 0
						15	9					1
11	3510 X	3189	-0-	-321	-0-	119	1	3070	2	Y	-0-	1 0
12	3627 X	3227	-0-	-400	-0-	152	1	3075	2	Y	-0-	-0-
01	3627 X	3229	-0-	-398	-0-	168	1	3061	2	Y	-0-	-0-
02	3220 X	2472	-0-	-748	-0-	133	1	2339	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 165		RRCID -> 219458		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71 1	1501 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	76 1	1520 2	Y	10	9 0	1
						11 9					
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	58 1	1485 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
12	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	74 1	1504 2	Y	13	13 0	1
						14 9					
01	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	82 1	1501 2	Y	13	13 0	1
						14 9					
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	68 1	1190 2	Y	10	10 0	1
						11 9					
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 168		RRCID -> 220750		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604		
09	3000 X	2571	-0-	-429	-0-	114 1	2405 2	Y	47	48 0	2
						52 9					
10	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	96 1	1937 2	Y	49	47 0	4
						54 9					
11	2760 X	2319	-0-	-441	-0-	85 1	2179 2	Y	50	50 0	4
						55 9					
12	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	83 1	1676 2	Y	-0-	4 0	-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	142 1	2586 2	Y	-0-		-0-
02	2156 N	1831	-0-	-325	-0-	98 1	1733 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 170		RRCID -> 221735		COMPL. DATE 01/29/2021			TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226		
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	89 1	1892 2	Y	-0-		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42 1	845 2	Y	-0-		-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	58 1	1483 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60 1	1211 2	Y	-0-		-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	67 1	1219 2	Y	-0-		-0-
02	1036 N	690	-0-	-346	-0-	37 1	653 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 169		RRCID -> 222350		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462		
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	104 1	2196 2	Y	58	58 0	3
						64 9					
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	124 1	2504 2	Y	13	15 0	1
						14 9					
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	92 1	2369 2	Y	8	8 0	1
						9 9					
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	101 1	2036 2	Y	8	8 0	1
						9 9					
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	122 1	2223 2	Y	8	8 0	1
						9 9					
02	2296 N	1845	-0-	-451	-0-	99 1	1739 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 171		RRCID -> 223350		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5490 X	3816	-0-	-1674	-0-	168	1	3547	2	Y	92	92	0	5
						101	9							
10	5673 X	3260	-0-	-2413	-0-	149	1	3002	2	Y	99	95	0	9
						109	9							
11	5280 X	3422	-0-	-1858	-0-	122	1	3144	2	Y	142	139	0	12
						156	9							
12	5332 X	3258	-0-	-2074	-0-	138	1	2784	2	Y	305	289	0	28
						336	9							
01	4836 X	1729	-0-	-3107	-0-	75	1	1369	2	Y	259	264	0	23
						285	9							
02	2520 X	2114	-0-	-406	-0-	100	1	1754	2	Y	236	232	0	27
						260	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982														
-----														
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	183	1	3864	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	197	1	3955	2	Y	25	23	0	2
						28	9							
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	135	1	3487	2	Y	88	83	0	7
						97	9							
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	192	1	3878	2	Y	97	95	0	9
						107	9							
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	2	Y	92	93	0	8
						101	9							
02	3780 X	3449	-0-	-331	-0-	181	1	3187	2	Y	74	74	0	8
						81	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642														
-----														
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2304	2	Y	33	33	0	2
						36	9							
10	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	113	1	2270	2	Y	36	35	0	3
						40	9							
11	2370 X	2066	-0-	-304	-0-	76	1	1959	2	Y	28	29	0	2
						31	9							
12	2542 X	2023	-0-	-519	-0-	95	1	1919	2	Y	8	9	0	1
						9	9							
01	2542 X	1989	-0-	-553	-0-	103	1	1878	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
02	1932 N	1361	-0-	-571	-0-	73	1	1281	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916														
-----														
09	6270 X	5282	-0-	-988	-0-	238	1	5026	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
10	5921 X	5742	-0-	-179	-0-	270	1	5443	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
11	5730 X	5414	-0-	-316	-0-	200	1	5169	2	Y	41	40	0	3
						45	9							
12	5456 X	4816	-0-	-640	-0-	225	1	4541	2	Y	45	44	0	4
						50	9							
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	336	1	6142	2	Y	43	43	0	4
						47	9							
*02	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	283	1	4983	2	Y	34	34	0	4
						37	9							

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	4200 X	2737	-0-	-1463	-0-	122	1	2581	2	Y	31	31 0	2
						34	9						
10	4185 X	3939	-0-	-246	-0-	185	1	3714	2	Y	36	35 0	3
						40	9						
11	3990 X	3615	-0-	-375	-0-	133	1	3421	2	Y	55	53 0	5
						61	9						
12	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	171	1	3448	2	Y	109	104 0	10
						120	9						
01	4123 X	4033	-0-	-90	-0-	203	1	3716	2	Y	104	105 0	9
						114	9						
02	3556 X	3012	-0-	-544	-0-	157	1	2764	2	Y	83	82 0	10
						91	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357													
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882													
-----													
09	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	221	1	4667	2	Y	83	84 0	4
						91	9						
10	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	300	1	6041	2	Y	92	88 0	8
						101	9						
11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	212	1	5458	2	Y	61	64 0	5
						67	9						
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	263	1	5309	2	Y	67	66 0	6
						74	9						
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	255	1	4660	2	Y	64	64 0	6
						70	9						
02	5796 X	5346	-0-	-450	-0-	284	1	5007	2	Y	50	50 0	6
						55	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960													
-----													
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	2	Y	37	37 0	2
						41	9						
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	36	35 0	3
						40	9						
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	2	Y	38	38 0	3
						42	9						
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	Y	43	42 0	4
						47	9						
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	Y	41	41 0	4
						45	9						
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	Y	32	32 0	4
						35	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007													TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7418 - 8874
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2610 X	2160	-0-	-450	-0-	87	1	1847	2	Y	205	205 0	10		
						226	9								
10	2697 X	2196	-0-	-501	-0-	96	1	1932	2	Y	153	150 0	13		
						168	9								
11	2610 X	1850	-0-	-760	-0-	67	1	1733	2	Y	45	54 0	4		
						50	9								
12	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	99	1	1996	2	Y	48	48 0	4		
						53	9								
01	2232 X	2067	-0-	-165	-0-	105	1	1910	2	Y	47	47 0	4		
						52	9								
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1715	2	Y	37	37 0	4		
						41	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008													TOTAL DEPTH	10508	PERF. 8520 - 10022
09	3210 X	2490	-0-	-720	-0-	110	1	2319	2	Y	55	54 0	3		
						61	9								
10	3317 X	2428	-0-	-889	-0-	111	1	2228	2	Y	81	77 0	7		
						89	9								
11	3180 X	2540	-0-	-640	-0-	92	1	2363	2	Y	77	78 0	6		
						85	9								
12	2759 X	2535	-0-	-224	-0-	115	1	2330	2	Y	82	81 0	7		
						90	9								
01	2759 X	2704	-0-	-55	-0-	136	1	2479	2	Y	81	81 0	7		
						89	9								
02	2240 X	1881	-0-	-359	-0-	97	1	1714	2	Y	64	64 0	7		
						70	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	11700	PERF. 6986 - 7000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9340	PERF. 7108 - 8772
09	16260 X	15793	-0-	-467	-0-	709	1	14984	2	Y	91	91 0	5		
						100	9								
10	16709 X	16248	-0-	-461	-0-	764	1	15372	2	Y	102	98 0	9		
						112	9								
11	16080 X	15474	-0-	-606	-0-	573	1	14776	2	Y	114	114 0	9		
						125	9								
12	16616 X	15899	-0-	-717	-0-	743	1	15018	2	Y	125	123 0	11		
						138	9								
01	16523 X	16052	-0-	-471	-0-	827	1	15094	2	Y	119	119 0	11		
						131	9								
02	14728 X	13955	-0-	-773	-0-	744	1	13106	2	Y	95	95 0	11		
						105	9								

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 188		RRCID -> 232785			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	1950 X	1537	-0-	-413	-0-	69	1	1460	2	Y	7	-0-
						8	9				7	0
10	1891 X	1533	-0-	-358	-0-	72	1	1453	2	Y	7	1
						8	9				6	0
11	1740 X	1497	-0-	-243	-0-	56	1	1435	2	Y	5	-0-
						6	9				6	0
12	1736 X	1490	-0-	-246	-0-	70	1	1412	2	Y	7	1
						8	9				6	0
01	1643 X	1517	-0-	-126	-0-	78	1	1432	2	Y	6	1
						7	9				6	0
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	5	1
						6	9				5	0
-----												
SLICK, T. B. ESTATE 533			WELL #: 3		RRCID -> 232809			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590	
-----												
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	116	1	2449	2	Y	5	-0-
						6	9				5	0
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	2	Y	7	1
						8	9				6	0
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	93	1	2395	2	Y	5	-0-
						6	9				6	0
12	2666 N	2510	-0-	-156	-0-	118	1	2384	2	Y	7	1
						8	9				6	0
01	2573 N	2480	-0-	-93	-0-	129	1	2347	2	Y	4	-0-
						4	9				5	0
02	2268 N	2139	-0-	-129	-0-	115	1	2018	2	Y	5	1
						6	9				4	0
-----												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 189		RRCID -> 233013			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984	
-----												
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	8	-0-
						9	9				8	0
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	Y	8	1
						9	9				7	0
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	2	Y	14	1
						15	9				14	0
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1231	2	Y	29	3
						32	9				27	0
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	2	Y	23	2
						25	9				24	0
02	1204 N	1059	-0-	-145	-0-	56	1	982	2	Y	19	2
						21	9				19	0
-----												
SLICK, T. B. ESTATE 533			WELL #: 4		RRCID -> 233059			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058	
-----												
09	1260 N	807	-0-	-453	-0-	36	1	771	2	Y	-0-	-0-
						54	1	1089	2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	39	1	1011	2	Y	-0-	-0-
						50	1	1016	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-	-0-
						53	1	976	2	Y	-0-	-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	Y	-0-	-0-
						52	1	911	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	53	1	976	2	Y	-0-	-0-
						52	1	911	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	52	1	911	2	Y	-0-	-0-
						52	1	911	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	157	1	3323	2	Y	56	56 0	3
						62	9						
10	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	171	1	3433	2	Y	60	58 0	5
						66	9						
11	3630 X	3490	-0-	-140	-0-	128	1	3289	2	Y	66	66 0	5
						73	9						
12	3751 X	3266	-0-	-485	-0-	150	1	3028	2	Y	80	78 0	7
						88	9						
01	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	176	1	3213	2	Y	76	76 0	7
						84	9						
02	3304 X	2272	-0-	-1032	-0-	119	1	2089	2	Y	58	58 0	7
						64	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	60	58 0	3
						66	9						
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	2	5 0	-0-
						2	9						
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	31	2	Y	17	16 0	1
						19	9						
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	1 0	-0-
						37	1	681	2	Y	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-		-0-
						22	1	390	2	Y	-0-		-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

09	4620 X	4292	-0-	-328	-0-	188	1	3965	2	Y	126	126 0	6
						139	9						
10	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	205	1	4118	2	Y	137	131 0	12
						151	9						
11	4560 X	4242	-0-	-318	-0-	153	1	3944	2	Y	132	133 0	11
						145	9						
12	4681 X	4252	-0-	-429	-0-	196	1	3972	2	Y	76	80 0	7
						84	9						
01	4464 X	4208	-0-	-256	-0-	214	1	3915	2	Y	72	73 0	6
						79	9						
*02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	192	1	3382	2	Y	59	58 0	7
						65	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

09	4890 X	4517	-0-	-373	-0-	198	1	4191	2	Y	116	116 0	6
						128	9						
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	227	1	4567	2	Y	127	122 0	11
						140	9						
11	4590 X	4568	-0-	-22	-0-	168	1	4319	2	Y	74	79 0	6
						81	9						
12	4712 X	4545	-0-	-167	-0-	213	1	4297	2	Y	32	35 0	3
						35	9						
01	4929 X	4427	-0-	-502	-0-	228	1	4165	2	Y	31	31 0	3
						34	9						
02	4452 X	3982	-0-	-470	-0-	213	1	3743	2	Y	24	24 0	3
						26	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		198	RRCID ->	235672	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	8320 - 8330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			-0-
10		1333 X	6	-0-	-1327	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
01		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
02		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		196	RRCID ->	237128	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8400 - 10246			
09		4170 X	2765	-0-	-1405	-0-	123	1	2602	2	Y	36	36	0	2
							40	9							
10		4309 X	3927	-0-	-382	-0-	184	1	3698	2	Y	41	39	0	4
							45	9							
11		4170 X	4019	-0-	-151	-0-	146	1	3767	2	Y	96	92	0	8
							106	9							
12		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	189	1	3829	2	Y	159	153	0	14
							175	9							
01		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	202	1	3695	2	Y	153	153	0	14
							168	9							
02		3052 X	2862	-0-	-190	-0-	147	1	2582	2	Y	121	121	0	14
							133	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		201	RRCID ->	237558	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8250 - 8298			
09		1890 X	1722	-0-	-168	-0-	76	1	1615	2	Y	28	29	0	1
							31	9							
10		1953 X	1751	-0-	-202	-0-	82	1	1651	2	Y	16	16	0	1
							18	9							
11		1830 X	1676	-0-	-154	-0-	62	1	1604	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
12		1860 X	1478	-0-	-382	-0-	69	1	1399	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
01		1767 X	1692	-0-	-75	-0-	87	1	1595	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1414	2	Y	7	7	0	1
							8	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		190	RRCID ->	240328	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	9301 - 9311
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		199	RRCID ->	240340	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	8242 - 10114		
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-	-0-	
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	5	5	0
							6	9						
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	Y	13	12	0
							14	9						
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	14	14	0
							15	9						
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	Y	14	14	0
							15	9						
*02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	11	11	0
							12	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	Y	72	66	0	6
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	79	9							
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	106	102	0	10
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	117	9							
						16	1	285	2	Y	134	132	0	12
						147	9							
						12	1	210	2	Y	71	75	0	8
						78	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

09	10620 X	10022	-0-	-598	-0-	445	1	9401	2	Y	160	160	0	8
10	10850 X	10636	-0-	-214	-0-	176	9							
11	10500 X	9916	-0-	-584	-0-	494	1	9945	2	Y	179	171	0	16
12	10850 X	10325	-0-	-525	-0-	197	9							
01	10850 X	10259	-0-	-591	-0-	365	1	9405	2	Y	133	138	0	11
02	9464 X	8210	-0-	-1254	-0-	146	9							
						482	1	9745	2	Y	89	92	0	8
						98	9							
						528	1	9636	2	Y	86	86	0	8
						95	9							
						437	1	7698	2	Y	68	68	0	8
						75	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	83	-0-	-196	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

09	3330 X	3035	-0-	-295	-0-	133	1	2818	2	Y	76	76	0	4
10	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	84	9							
11	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	146	1	2934	2	Y	80	77	0	7
12	3286 X	3129	-0-	-157	-0-	88	9							
01	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	109	1	2823	2	Y	63	65	0	5
02	2856 X	2776	-0-	-80	-0-	69	9							
						144	1	2909	2	Y	69	68	0	6
						76	9							
						152	1	2781	2	Y	66	66	0	6
						73	9							
						146	1	2573	2	Y	52	52	0	6
						57	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	8	8 0
						9	9					-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	Y	7	6 0
						8	9					1
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	Y	-0-	1 0
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-	-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	Y	-0-	-0-
02	1092 N	705	-0-	-387	-0-	38	1	667	2	Y	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156												
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	4	4 0
						4	9					-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1281	2	Y	20	18 0
						22	9					2
11	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	39	1	1004	2	Y	25	25 0
						28	9					2
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	29	28 0
						32	9					3
01	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	64	1	1177	2	Y	28	28 0
						31	9					3
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	53	1	928	2	Y	22	22 0
						24	9					3
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838												
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	13	1	267	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	-0-
-----												
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032												
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	34	-0-	-1175	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	45	-0-	-825	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	349	-0-	-550	-0-	16	1	333	2	Y	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	43	42 0
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	2	4 0
						2	9					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	5	5 0
						6	9					-0-
12	3100 N	6252	-0-	3152	3152	294	1	5950	2	Y	7	6 0
						8	9					1
01	3100 N	11282	-0-	8182	11334	585	1	10693	2	Y	4	5 0
						4	9					-0-
*02	2800 N	8510	-0-	5710	17044	457	1	8047	2	Y	5	4 0
						6	9					1



-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		2070 N	1961	-0-	-109	-0-	86	1	1816	2	Y	54	54	0	3
							59	9							
10		2170 N	1765	-0-	-405	-0-	81	1	1626	2	Y	53	51	0	5
							58	9							
11		2250 N	1932	-0-	-318	-0-	70	1	1809	2	Y	48	49	0	4
							53	9							
12		2015 N	1882	-0-	-133	-0-	87	1	1762	2	Y	30	31	0	3
							33	9							
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2008	2	Y	27	28	0	2
							30	9							
*02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	Y	23	22	0	3
							25	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630															
09		4080 X	3936	-0-	-144	-0-	172	1	3629	2	Y	123	123	0	6
							135	9							
10		4216 X	4054	-0-	-162	-0-	185	1	3723	2	Y	133	127	0	12
							146	9							
11		4080 X	3835	-0-	-245	-0-	139	1	3574	2	Y	111	114	0	9
							122	9							
12		4154 X	3890	-0-	-264	-0-	179	1	3609	2	Y	93	94	0	8
							102	9							
01		4123 X	3844	-0-	-279	-0-	194	1	3552	2	Y	89	89	0	8
							98	9							
02		3360 X	3088	-0-	-272	-0-	162	1	2848	2	Y	71	71	0	8
							78	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974															
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	2	Y	100	100	0	5
							110	9							
10		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	53	1	1074	2	Y	89	86	0	8
							98	9							
11		1140 N	1090	-0-	-50	-0-	40	1	1044	2	Y	5	13	0	-0-
							6	9							
12		1271 N	997	-0-	-274	-0-	47	1	942	2	Y	7	6	0	1
							8	9							
01		1240 N	982	-0-	-258	-0-	51	1	927	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
*02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	Y	5	4	0	1
							6	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	183	1	3872	2	Y	208	209	0	10
							229	9							
10		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	197	1	3955	2	Y	123	122	0	11
							135	9							
11		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	145	1	3733	2	Y	64	70	0	5
							70	9							
12		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	186	1	3764	2	Y	71	70	0	6
							78	9							
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	208	1	3806	2	Y	68	68	0	6
							75	9							
02		3612 X	3374	-0-	-238	-0-	178	1	3137	2	Y	54	54	0	6
							59	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870															
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	-0-			-0-
10		744 N	376	-0-	-368	-0-	17	1	342	2	Y	15	14	0	1
							17	9							
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	Y	27	26	0	2
							30	9							
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	26	26	0	2
							29	9							
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	Y	29	28	0	3
							32	9							
02		1232 N	1166	-0-	-66	-0-	61	1	1083	2	Y	20	21	0	2
							22	9							
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520															
09		11400 X	7781	-0-	-3619	-0-	362	1	7148	2	Y	246	286	1	93
							271	9							
10		11191 X	7341	-0-	-3850	-0-	377	1	6696	2	Y	244	282	1	55
							268	9							
11		10110 X	6075	-0-	-4035	-0-	332	1	5483	2	Y	236	208	1	83
							260	9							
12		9486 X	5950	-0-	-3536	-0-	570	1	5175	2	Y	186	190	1	79
							205	9							
01		14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	1348	1	12892	2	Y	296	176	1	199
							326	9							
*02		27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	964	1	25846	2	Y	385	481	1	103
							424	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108															
09		3180 X	2841	-0-	-339	-0-	128	1	2713	2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	2915	-0-	-309	-0-	138	1	2777	2	Y	-0-			-0-
11		3060 X	2830	-0-	-230	-0-	106	1	2724	2	Y	-0-			-0-
12		3131 X	2779	-0-	-352	-0-	131	1	2648	2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2827	-0-	-180	-0-	147	1	2680	2	Y	-0-			-0-
02		2660 X	2428	-0-	-232	-0-	130	1	2298	2	Y	-0-			-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		215	RRCID -> 248204			COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	10560 PERF.10120 - 10130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	3270 X	2913	-0-	-357	-0-	131	1	2760	2	Y	20	20 0
						22	9					1
10	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	140	1	2810	2	Y	25	24 0
						28	9					2
11	3180 X	3022	-0-	-158	-0-	111	1	2869	2	Y	38	37 0
						42	9					3
12	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	144	1	2911	2	Y	42	41 0
						46	9					4
01	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	155	1	2830	2	Y	40	40 0
						44	9					4
02	2828 X	2628	-0-	-200	-0-	139	1	2454	2	Y	32	32 0
						35	9					4
-----												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		211	RRCID -> 248395			COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10415 PERF. 9684 - 9692
-----												
09	4110 X	3686	-0-	-424	-0-	163	1	3449	2	Y	67	67 0
						74	9					3
10	4247 X	3174	-0-	-1073	-0-	147	1	2949	2	Y	71	68 0
						78	9					6
11	4110 X	3551	-0-	-559	-0-	130	1	3343	2	Y	71	71 0
						78	9					6
12	3937 X	3448	-0-	-489	-0-	161	1	3255	2	Y	29	32 0
						32	9					3
01	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	199	1	3633	2	Y	26	27 0
						29	9					2
02	3444 X	2931	-0-	-513	-0-	156	1	2750	2	Y	23	22 0
						25	9					3
-----												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		216	RRCID -> 248437			COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10826 PERF. 7768 - 10166
-----												
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-	-0-
						15	1	302	2	Y	-0-	-0-
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-	-0-
						6	1	123	2	Y	-0-	-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
						6	1	99	2	Y	-0-	-0-
12	620 X	129	-0-	-491	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-
						5	1	90	2	Y	-0-	-0-
01	620 X	95	-0-	-525	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
						6	1	99	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	-0-
						6	1	99	2	Y	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		212	RRCID -> 248457			COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	12090 PERF. 8506 - 8514
-----												
09	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	102	1	2146	2	Y	37	37 0
						41	9					2
10	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	107	1	2152	2	Y	41	39 0
						45	9					4
11	2400 N	2219	-0-	-181	-0-	81	1	2081	2	Y	52	52 0
						57	9					4
12	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	105	1	2116	2	Y	97	92 0
						107	9					9
01	2294 N	2231	-0-	-63	-0-	111	1	2020	2	Y	91	92 0
						100	9					8
02	2072 N	1928	-0-	-144	-0-	99	1	1749	2	Y	73	73 0
						80	9					8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	234	1	4944	2	Y	168	169 0	8
						185	9						
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	251	1	5057	2	Y	183	175 0	16
						201	9						
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	187	1	4822	2	Y	246	242 0	20
						271	9						
12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	249	1	5033	2	Y	336	326 0	30
						370	9						
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	272	1	4977	2	Y	320	321 0	29
						352	9						
*02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	248	1	4359	2	Y	255	255 0	29
						281	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	317 0	16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	365	349 0	32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	185 0	14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

09	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	202	1	4277	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	222	1	4471	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
11	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	165	1	4255	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-		3
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	232	1	4244	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	4256 X	3796	-0-	-460	-0-	204	1	3590	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

09	3000 N	1806	-0-	-1194	8746	81	1	1715	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
10	3100 N	1664	-0-	-1436	7310	78	1	1575	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
11	3000 N	971	-0-	-2029	5281	36	1	928	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
12	3100 N	1654	-0-	-1446	3835	78	1	1576	2	Y	-0-	1 0	-0-
01	3100 N	1587	-0-	-1513	2322	82	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	1332	-0-	-1468	854	72	1	1260	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1520	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	7	6 0	1
						8	9						
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	2	Y	25	24 0	2
						28	9						
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	79	1	1435	2	Y	24	24 0	2
						26	9						
02	1456 N	784	-0-	-672	-0-	41	1	725	2	Y	16	16 0	2
						18	9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2015	2	Y	56	56	0	3
						62	9							
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2178	2	Y	61	59	0	5
						67	9							
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-	81	1	2088	2	Y	15	19	0	1
						17	9							
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	120	1	2426	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	2401	2	Y	-0-			-0-
*02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	177	1	3738	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	Y	125	116	0	11
						138	9							
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	135	1	3493	2	Y	165	162	0	14
						182	9							
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	199	1	4029	2	Y	180	178	0	16
						198	9							
01	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	215	1	3925	2	Y	172	173	0	15
						189	9							
02	3808 X	3485	-0-	-323	-0-	179	1	3154	2	Y	138	137	0	16
						152	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	34	1	694	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	26	1	671	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	34	1	688	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	37	1	683	2	Y	-0-			-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	142	1	2996	2	Y	354	355 0	17
						389	9						
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	156	1	3142	2	Y	271	264 0	24
						298	9						
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	89	1	2293	2	Y	56	75 0	5
						62	9						
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	161	1	3256	2	Y	61	60 0	6
						67	9						
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	159	1	2907	2	Y	57	58 0	5
						63	9						
02	3052 X	2668	-0-	-384	-0-	141	1	2475	2	Y	47	47 0	5
						52	9						

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152  
 -----

09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	245	-0-	-127	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606  
 -----

09	2340 N	1911	-0-	-429	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2480 N	2201	-0-	-279	-0-	104	1	2097	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	72	1	1857	2	Y	11	10 0	1
						12	9						
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	98	1	1977	2	Y	22	21 0	2
						24	9						
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	Y	21	21 0	2
						23	9						
02	1820 N	1430	-0-	-390	-0-	76	1	1336	2	Y	16	16 0	2
						18	9						

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750  
 -----

09	8250 X	7660	-0-	-590	-0-	346	1	7306	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
10	8339 X	7887	-0-	-452	-0-	373	1	7504	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
11	7980 X	7529	-0-	-451	-0-	281	1	7244	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
12	8184 X	7597	-0-	-587	-0-	358	1	7238	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	8091 X	7549	-0-	-542	-0-	392	1	7156	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	7140 X	6713	-0-	-427	-0-	361	1	6351	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	1410	-0-	-180	-0-	62	1	1309	2	Y	35	35	0	2
10	1581 X	1045	-0-	-536	-0-	39	9	48	1	Y	33	32	0	3
11	1350 X	1234	-0-	-116	-0-	36	9	45	1	Y	28	29	0	2
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	31	9	70	1	Y	33	32	0	3
01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	36	9	Y	32	32	0	3
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	35	9	Y	26	26	0	3
						29	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
09	8910 X	8250	-0-	-660	-0-	363	1	223	9	Y	203	203	0	10
10	9207 X	8432	-0-	-775	-0-	388	1	237	9	Y	215	206	0	19
11	8850 X	8175	-0-	-675	-0-	296	1	257	9	Y	234	234	0	19
12	8928 X	8286	-0-	-642	-0-	375	1	330	9	Y	300	292	0	27
01	8928 X	7979	-0-	-949	-0-	398	1	315	9	Y	286	287	0	26
02	7280 X	6312	-0-	-968	-0-	326	1	251	9	Y	228	228	0	26

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														
09	6690 X	6474	-0-	-216	-0-	288	1	105	9	Y	95	95	0	5
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	300	1	108	9	Y	98	94	0	9
11	6480 X	4708	-0-	-1772	-0-	172	1	102	9	Y	93	94	0	8
12	6696 X	5726	-0-	-970	-0-	270	1	270	1	Y	-0-	8	0	-0-
01	6696 X	3832	-0-	-2864	-0-	199	1	199	1	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	5264 X	2848	-0-	-2416	-0-	153	1	2695	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
09	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	122	1	29	9	Y	26	26	0	1
10	3069 X	2838	-0-	-231	-0-	133	1	31	9	Y	28	27	0	2
11	2940 X	2698	-0-	-242	-0-	99	1	55	9	Y	50	48	0	4
12	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	132	1	94	9	Y	85	81	0	8
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	173	1	88	9	Y	80	81	0	7
02	2520 N	2434	-0-	-86	-0-	127	1	72	9	Y	65	65	0	7



-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
09		3390 X	3219	-0-	-171	-0-	145	1	3072	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
10		3410 X	3249	-0-	-161	-0-	153	1	3076	2	Y	18	16 0	2
							20	9						
11		3300 X	3089	-0-	-211	-0-	114	1	2931	2	Y	40	39 0	3
							44	9						
12		3410 X	3124	-0-	-286	-0-	145	1	2931	2	Y	44	43 0	4
							48	9						
01		3410 X	3148	-0-	-262	-0-	161	1	2941	2	Y	42	42 0	4
							46	9						
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	144	1	2535	2	Y	34	34 0	4
							37	9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
09		3900 X	3709	-0-	-191	-0-	167	1	3528	2	Y	13	13 0	1
							14	9						
10		4030 X	3777	-0-	-253	-0-	178	1	3584	2	Y	14	14 0	1
							15	9						
11		3900 X	3590	-0-	-310	-0-	132	1	3414	2	Y	40	38 0	3
							44	9						
12		4030 X	3629	-0-	-401	-0-	167	1	3385	2	Y	70	67 0	6
							77	9						
01		4030 X	3625	-0-	-405	-0-	184	1	3367	2	Y	67	67 0	6
							74	9						
*02		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	173	1	3051	2	Y	53	53 0	6
							58	9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358														
09		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	200	1	4220	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
10		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	211	1	4242	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
11		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	154	1	3960	2	Y	30	28 0	2
							33	9						
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	206	1	4157	2	Y	63	59 0	6
							69	9						
01		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	225	1	4105	2	Y	58	59 0	5
							64	9						
*02		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	205	1	3615	2	Y	47	47 0	5
							52	9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
09		4620 X	4183	-0-	-437	-0-	184	1	3880	2	Y	108	109 0	5
							119	9						
10		4743 X	4182	-0-	-561	-0-	198	1	3984	2	Y	-0-	5 0	-0-
							147	1	3789	2	Y	-0-		-0-
11		4590 X	3936	-0-	-654	-0-	147	1	3789	2	Y	-0-		-0-
							192	1	3886	2	Y	-0-		-0-
12		4743 X	4078	-0-	-665	-0-	192	1	3886	2	Y	-0-		-0-
							195	1	3566	2	Y	-0-		-0-
01		4526 X	3761	-0-	-765	-0-	195	1	3566	2	Y	-0-		-0-
							182	1	3198	2	Y	-0-		-0-
02		3892 X	3380	-0-	-512	-0-	182	1	3198	2	Y	-0-		-0-

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	310 1	6547 2	Y	421	422 0		21
							463 9						
10		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	331 1	6663 2	Y	457	438 0		40
							503 9						
11		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	246 1	6343 2	Y	359	369 0		30
							395 9						
12		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	324 1	6543 2	Y	168	183 0		15
							185 9						
01		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	343 1	6269 2	Y	160	161 0		14
							176 9						
02		6776 X	5847	-0-	-929	-0-	307 1	5398 2	Y	129	128 0		15
							142 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270													
09		3000 N	1159	-0-	-1841	3694	48 1	1023 2	Y	80	80 0		4
							88 9						
10		3100 N	1300	-0-	-1800	1894	57 1	1147 2	Y	87	83 0		8
							96 9						
11		3000 N	1269	-0-	-1731	163	45 1	1155 2	Y	63	66 0		5
							69 9						
12		1209 N	1011	-0-	-198	-0-	47 1	944 2	Y	18	21 0		2
							20 9						
01		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	57 1	1044 2	Y	17	17 0		2
							19 9						
*02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1	878 2	Y	13	13 0		2
							14 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450													
09		6240 X	6007	-0-	-233	-0-	267 1	5637 2	Y	94	94 0		5
							103 9						
10		6882 X	5614	-0-	-1268	-0-	261 1	5244 2	Y	99	95 0		9
							109 9						
11		6660 X	6141	-0-	-519	-0-	222 1	5721 2	Y	180	174 0		15
							198 9						
12		6882 X	6561	-0-	-321	-0-	293 1	5928 2	Y	309	296 0		28
							340 9						
01		6479 X	6046	-0-	-433	-0-	297 1	5426 2	Y	294	296 0		26
							323 9						
02		5740 X	4716	-0-	-1024	-0-	240 1	4220 2	Y	233	232 0		27
							256 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630													
09		4530 X	4308	-0-	-222	-0-	195 1	4113 2	Y	-0-			-0-
10		4650 X	4532	-0-	-118	-0-	208 1	4190 2	Y	122	111 0		11
							134 9						
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	159 1	4096 2	Y	193	188 0		16
							212 9						
12		4557 X	4513	-0-	-44	-0-	202 1	4079 2	Y	211	208 0		19
							232 9						
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	224 1	4086 2	Y	202	203 0		18
							222 9						
02		4172 X	3963	-0-	-209	-0-	203 1	3582 2	Y	162	161 0		19
							178 9						

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
-----												
09		1770 N	1478	-0-	-292	-0-	67 1	1411 2	Y		-0-	-0-
10		1860 N	1333	-0-	-527	-0-	63 1	1270 2	Y		-0-	-0-
11		1830 N	1447	-0-	-383	-0-	53 1	1371 2	Y		21 19 0	2
							23 9					
12		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	64 1	1302 2	Y		57 54 0	5
							63 9					
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69 1	1263 2	Y		53 53 0	5
							58 9					
02		1344 N	1073	-0-	-271	-0-	55 1	971 2	Y		43 43 0	5
							47 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558												
-----												
09		3150 X	2358	-0-	-792	-0-	104 1	2198 2	Y		51 51 0	3
							56 9					
10		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	156 1	3134 2	Y		64 61 0	6
							70 9					
11		2820 X	2625	-0-	-195	-0-	95 1	2439 2	Y		83 82 0	7
							91 9					
12		2914 X	2240	-0-	-674	-0-	99 1	1994 2	Y		134 129 0	12
							147 9					
01		3348 X	2799	-0-	-549	-0-	137 1	2502 2	Y		145 144 0	13
							160 9					
02		1960 X	1488	-0-	-472	-0-	73 1	1292 2	Y		112 112 0	13
							123 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378												
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755												
-----												
09		3750 X	518	-0-	-3232	-0-	23 1	495 2	Y		-0-	-0-
10		4588 X	4287	-0-	-301	-0-	203 1	4084 2	Y		-0-	-0-
11		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	177 1	4557 2	Y		22 20 0	2
							24 9					
12		4588 X	707	-0-	-3881	-0-	30 1	613 2	Y		58 55 0	5
							64 9					
01		4278 X	127	-0-	-4151	-0-	3 1	62 2	Y		56 56 0	5
							62 9					
02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-			Y		45 45 0	5
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420												
-----												
09		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	254 1	5359 2	Y		35 35 0	2
							39 9					
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	274 1	5508 2	Y		90 84 0	8
							99 9					
11		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	207 1	5345 2	Y		98 98 0	8
							108 9					
12		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	266 1	5371 2	Y		108 106 0	10
							119 9					
01		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	290 1	5303 2	Y		102 103 0	9
							112 9					
02		5320 X	5009	-0-	-311	-0-	264 1	4655 2	Y		82 82 0	9
							90 9					

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	384 1	8117 2	Y	262	263 0		13
							288 9						
10		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	331 1	6666 2	Y	266	256 0		23
							293 9						
11		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	346 1	8920 2	Y	258	260 0		21
							284 9						
12		12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	582 1	11770 2	Y	34	52 0		3
							37 9						
01		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	616 1	11242 2	Y	32	32 0		3
							35 9						
*02		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	568 1	9999 2	Y	26	26 0		3
							29 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420													
-----													
09		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	176 1	3721 2	Y	124	124 0		6
							136 9						
10		4743 X	4001	-0-	-742	-0-	182 1	3670 2	Y	135	129 0		12
							149 9						
11		4590 X	3025	-0-	-1565	-0-	106 1	2732 2	Y	170	168 0		14
							187 9						
12		4743 X	2628	-0-	-2115	-0-	112 1	2271 2	Y	223	217 0		20
							245 9						
01		4402 X	3841	-0-	-561	-0-	187 1	3421 2	Y	212	213 0		19
							233 9						
*02		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	169 1	2968 2	Y	170	169 0		20
							187 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352													
-----													
09		3330 X	2908	-0-	-422	-0-	124 1	2627 2	Y	143	144 0		7
							157 9						
10		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	136 1	2738 2	Y	129	125 0		11
							142 9						
11		3210 X	2687	-0-	-523	-0-	97 1	2496 2	Y	85	89 0		7
							94 9						
12		3317 X	2897	-0-	-420	-0-	132 1	2665 2	Y	91	90 0		8
							100 9						
01		3317 X	2699	-0-	-618	-0-	135 1	2467 2	Y	88	88 0		8
							97 9						
*02		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	125 1	2207 2	Y	70	70 0		8
							77 9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940													
-----													
09		2430 X	2119	-0-	-311	-0-	96 1	2023 2	Y	-0-	-0-		-0-
							110 1	2217 2	Y	20	18 0		2
10		2511 X	2349	-0-	-162	-0-	22 9						
11		2400 X	2299	-0-	-101	-0-	85 1	2180 2	Y	31	30 0		3
							34 9						
12		2325 X	2286	-0-	-39	-0-	106 1	2144 2	Y	33	33 0		3
							36 9						
01		2356 X	1957	-0-	-399	-0-	100 1	1821 2	Y	33	33 0		3
							36 9						
*02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	99 1	1738 2	Y	26	26 0		3
							29 9						

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4200 X	3900	-0-	-300	-0-	176	1	3724	2	Y	-0-	-0-
10		4340 X	3969	-0-	-371	-0-	185	1	3714	2	Y	64	58 0
							70	9					6
11		4200 X	3868	-0-	-332	-0-	141	1	3642	2	Y	77	77 0
							85	9					6
12		4340 X	3084	-0-	-1256	-0-	141	1	2848	2	Y	86	84 0
							95	9					8
01		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	185	1	3382	2	Y	79	80 0
							87	9					7
02		3640 X	2804	-0-	-836	-0-	147	1	2587	2	Y	64	64 0
							70	9					7
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220													
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	157	1	3320	2	Y	293	294 0
							322	9					14
10		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	170	1	3417	2	Y	140	142 0
							154	9					12
11		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	126	1	3261	2	Y	11	22 0
							12	9					1
12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	Y	12	12 0
							13	9					1
01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	161	1	2949	2	Y	11	11 0
							12	9					1
02		3220 X	2749	-0-	-471	-0-	147	1	2592	2	Y	9	9 0
							10	9					1
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506													
09		4710 X	4346	-0-	-364	-0-	196	1	4135	2	Y	14	14 0
							15	9					1
10		4867 X	4778	-0-	-89	-0-	225	1	4538	2	Y	14	14 0
							15	9					1
11		4710 X	4282	-0-	-428	-0-	159	1	4109	2	Y	13	13 0
							14	9					1
12		4681 X	4614	-0-	-67	-0-	217	1	4382	2	Y	14	14 0
							15	9					1
01		4774 X	4291	-0-	-483	-0-	222	1	4054	2	Y	14	14 0
							15	9					1
*02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	187	1	3296	2	Y	11	11 0
							12	9					1
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140													
09		6480 X	6036	-0-	-444	-0-	267	1	5648	2	Y	110	111 0
							121	9					5
10		6696 X	6175	-0-	-521	-0-	286	1	5757	2	Y	120	115 0
							132	9					10
11		6360 X	5834	-0-	-526	-0-	213	1	5491	2	Y	118	118 0
							130	9					10
12		6386 X	6342	-0-	-44	-0-	292	1	5909	2	Y	128	126 0
							141	9					12
01		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	323	1	5892	2	Y	122	123 0
							134	9					11
*02		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	293	1	5157	2	Y	97	97 0
							107	9					11

-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
09		9630 X	8927	-0-	-703	-0-	386	1	8160	2	Y	346	347	0	17
							381	9							
10		9951 X	9123	-0-	-828	-0-	417	1	8401	2	Y	277	270	0	24
							305	9							
11		9540 X	8551	-0-	-989	-0-	311	1	8018	2	Y	202	209	0	17
							222	9							
12		9827 X	8598	-0-	-1229	-0-	394	1	7962	2	Y	220	217	0	20
							242	9							
01		9610 X	8349	-0-	-1261	-0-	421	1	7697	2	Y	210	211	0	19
							231	9							
02		8344 X	7021	-0-	-1323	-0-	367	1	6469	2	Y	168	168	0	19
							185	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698															
-----															
09		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	123	1	2592	2	Y	93	93	0	5
							102	9							
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	136	1	2734	2	Y	101	97	0	9
							111	9							
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	99	1	2564	2	Y	68	71	0	6
							75	9							
12		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	129	1	2599	2	Y	39	41	0	4
							43	9							
01		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	37	38	0	3
							41	9							
02		2548 N	2427	-0-	-121	-0-	129	1	2265	2	Y	30	30	0	3
							33	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342															
-----															
09		2550 X	2294	-0-	-256	-0-	102	1	2164	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
10		2604 X	2524	-0-	-80	-0-	118	1	2376	2	Y	27	26	0	2
							30	9							
11		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	2	Y	72	68	0	6
							79	9							
12		2449 X	2356	-0-	-93	-0-	107	1	2163	2	Y	78	77	0	7
							86	9							
01		2511 X	2384	-0-	-127	-0-	119	1	2182	2	Y	75	75	0	7
							83	9							
02		2268 N	2036	-0-	-232	-0-	106	1	1864	2	Y	60	60	0	7
							66	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310															
-----															
09		1320 X	1235	-0-	-85	-0-	49	1	1045	2	Y	128	126	0	6
							141	9							
10		1302 X	1204	-0-	-98	-0-	50	1	1001	2	Y	139	133	0	12
							153	9							
11		1170 X	1137	-0-	-33	-0-	37	1	965	2	Y	123	125	0	10
							135	9							
12		1271 X	1057	-0-	-214	-0-	44	1	881	2	Y	120	119	0	11
							132	9							
01		1271 X	1137	-0-	-134	-0-	53	1	959	2	Y	114	115	0	10
							125	9							
02		1036 N	933	-0-	-103	-0-	45	1	788	2	Y	91	91	0	10
							100	9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	832	-0-	-2168	2865	23	1	492	2	Y	288	287	0	14
10	3100 N	628	-0-	-2472	393	317	9	460	2	Y	132	134	0	12
11	877 N	484	-0-	-393	-0-	145	9	466	2	Y	-0-	12	0	-0-
12	868 N	487	-0-	-381	-0-	18	1	464	2	Y	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	616	2	Y	-0-			-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-			-0-
						45	1							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467														
09	16740 X	13796	-0-	-2944	-0-	649	1	12821	2	Y	296	310	1	142
10	16058 X	13282	-0-	-2776	-0-	326	9	12270	2	Y	292	338	1	96
11	15150 X	13513	-0-	-1637	-0-	691	1	12445	2	Y	286	251	1	131
12	15035 X	14002	-0-	-1033	-0-	321	9	12286	2	Y	329	296	1	164
01	14756 X	13455	-0-	-1301	-0-	753	1	11876	2	Y	306	236	1	234
02	12880 X	11579	-0-	-1301	-0-	315	9	10792	2	Y	349	468	1	115
						1354	1							
						362	9							
						1242	1							
						337	9							
						403	1							
						384	9							

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237														
09	14550 X	6383	-0-	-8167	-0-	304	1	6011	2	N	62	86	1	32
10	11842 X	5629	-0-	-6213	-0-	68	9	5266	2	N	60	70	1	22
11	9720 X	5473	-0-	-4247	-0-	297	1	5100	2	N	59	52	1	29
12	8308 X	5246	-0-	-3062	-0-	66	9	4683	2	N	43	45	1	27
01	7378 X	4918	-0-	-2460	-0-	308	1	4440	2	N	13	24	1	16
02	5964 X	4093	-0-	-1871	-0-	65	9	3798	2	N	139	120	1	35
						516	1							
						47	9							
						464	1							
						14	9							
						142	1							
						153	9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1073	2	Y	40	189	1		50
						44	9								
10	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-				50
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8				58
12	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			Y	-0-				58
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	999	2	22	9	Y	20				78
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	15	1	948	2	Y	16				94
						18	9								
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860															
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	1	8	1		21
						1	9								
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-				21
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	110	2	Y	-0-				21
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	1	1	1	2	Y	1				22
						1	9								
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	Y	1				23
						1	9								
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	9	1	49	2	Y	1				24
						1	9								
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548															
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416															
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1828	2	86	9	N	78				180
10	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1648	2	77	9	N	70	188	1		62
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1267	2	66	9	N	60				122
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1592	2	102	9	N	93				215
01	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1329	2	69	9	N	63	183	1		95
02	1232 N	785	-0-	-447	-0-	721	2	64	9	N	58				153
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352															
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				12
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				12
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				12
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				12
01	1271 N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-				12
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				12

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		4200 X	984	-0-	-3216	-0-		984	1			181
10		4340 X	852	-0-	-3488	-0-		852	1			181
11		3660 X	842	-0-	-2818	-0-		842	1			181
12		3500 X	878	-0-	-2622	-0-		878	1			181
01		2480 X	902	-0-	-1578	-0-		902	1			181
02		924 X	807	-0-	-117	-0-		807	1			181
-----												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-		84	1	1	9	10
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	1			10
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	1			10
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	1			10
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	1			10
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	1			10
-----												
HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
-----												
HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
-----												
HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004												
09		2910 X	2683	-0-	-227	-0-		120	1	2563	2	-0-
10		3007 X	2776	-0-	-231	-0-		124	1	2652	2	-0-
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-		120	1	2627	2	-0-
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		124	1	2758	2	-0-
01		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-		124	1	2661	2	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
-----												
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT

HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
HOFFMAN		WELL #:		RRCID -> 271344		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014										

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
GREEN		WELL #:		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225								
STATE TRACT 726		WELL #:		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)		42295 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST		WELL #:		RRCID -> 288407		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396			
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	63 1	1369 2	Y	263	254 1	86
						289 9					
10	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	90 1	1270 2	Y	224	126 1	184
						246 9					
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	98 1	1396 2	Y	233	256 1	161
						256 9					
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	123 1	1651 2	Y	272	249 1	184
						299 9					
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	121 1	1621 2	Y	216	252 1	148
						238 9					
*02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	130 1	1685 2	Y	273	250 1	171
						300 9					

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10942	- 12140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962	- 12298		
09	2490 N	2266	-0-	-224	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2355	-0-	-195	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	1999	-0-	-357	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	1986	-0-	-226	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343		
09	1380 N	944	-0-	-436	-0-	944	2			N	-0-			-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	812	-0-	-538	-0-	812	2			N	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-			-0-
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662		
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	70	59	1	23
						77	9							
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	939	2	Y	61	53	1	31
						67	9							
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	Y	57	71	1	17
						63	9							
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	64	53	1	28
						70	9							
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	Y	62	71	1	19
						68	9							
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	Y	54	54	1	19
						59	9							



HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11287	- 12390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
-----												
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147	- 11754
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240	- 11562
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878
09	8970 X	7285	-0-	-1685	-0-	6610	2	675 9	N	614	607 1	219
10	8959 X	7711	-0-	-1248	-0-	7016	2	695 9	N	632	609 1	242
11	8550 X	7424	-0-	-1126	-0-	6798	2	626 9	N	569	610 1	201
12	8525 X	7121	-0-	-1404	-0-	6491	2	630 9	N	573	612 1	162
01	8525 X	7733	-0-	-792	-0-	7054	2	679 9	N	617	600 1	179
02	6972 X	6397	-0-	-575	-0-	5791	2	606 9	N	551	516 1	214
-----												
PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176
09	4920 X	4827	-0-	-93	-0-	183	1	3973 2	Y	610	476 1	199
						671	9					
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	289	1	4071 2	Y	534	465 1	268
						587	9					
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	264	1	3761 2	Y	497	621 1	144
						547	9					
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	289	1	3867 2	Y	557	460 1	241
						613	9					
01	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	274	1	3670 2	Y	548	623 1	166
						603	9					
02	4256 X	3810	-0-	-446	-0-	237	1	3057 2	Y	469	469 1	166
						516	9					

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
PALMER 347		WELL #: 15		RRCID -> 274967		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4839 X	4839	-0-	-0-	211 1	4587 2	Y	37	189 1	12
10	4402 X	4293	-0-	-109	41 9	3976 2	Y	32	28 1	16
11	4080 X	3776	-0-	-304	282 1	3498 2	Y	30	37 1	9
12	4402 X	3867	-0-	-535	35 9	3564 2	Y	34	28 1	15
01	4402 X	3628	-0-	-774	245 1	3343 2	Y	32	37 1	10
02	3976 X	2817	-0-	-1159	33 9	2586 2	Y	28	28 1	10
					266 1					
					37 9					
					250 1					
					35 9					
					200 1					
					31 9					
PALMER STATE 348		WELL #: 13		RRCID -> 275284		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311		
09	720 N	641	-0-	-79	28 1	613 2	Y	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	38 1	540 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	63 1	897 2	Y	-0-		-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	69 1	919 2	Y	-0-		-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	70 1	941 2	Y	-0-		-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	56 1	719 2	Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #: 41		RRCID -> 275305		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879		
09	3960 X	3709	-0-	-251	3427 2	282 9	N	256	253 1	91
10	4092 X	3706	-0-	-386	3416 2	290 9	N	264	254 1	101
11	3960 X	3552	-0-	-408	3291 2	261 9	N	237	254 1	84
12	3937 X	3423	-0-	-514	3160 2	263 9	N	239	255 1	68
01	3937 X	3669	-0-	-268	3386 2	283 9	N	257	250 1	75
02	3472 X	3006	-0-	-466	2754 2	252 9	N	229	215 1	89
TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 286753		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A		
PEREZ		WELL #: 1								
09	0 W	4753	-0-	4753	28380	4753 3	N	-0-	180 1	296
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28380		N	NO RPT		296
11	0 W	4712	-0-	4712	33092	4712 3	N	-0-		209
12	0 W	5374	-0-	5374	38466	5374 3	N	-0-		399
01	0 W	4375	-0-	4375	42841	4375 3	N	-0-		571
02	0 W	2939	-0-	2939	45780	2939 3	N	-0-		429
HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 12		RRCID -> 202922		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180		
09	1470 N	1290	-0-	-180	1290 2		N	-0-		-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
11	1440 N	1140	-0-	-300	1140 2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1135	-0-	-198	1135 2		N	-0-		-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53	1218 2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1015	-0-	-49	1015 2		N	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679 - 13650			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062 - 13588		
09	3150 X	3065	-0-	-85	-0-	2933	2	132	9	N	120	119	1	43
10	3255 X	3129	-0-	-126	-0-	2991	2	138	9	N	125	120	1	48
11	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	2965	2	123	9	N	112	120	1	40
12	3317 X	2996	-0-	-321	-0-	2873	2	123	9	N	112	120	1	32
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3191	2	134	9	N	122	118	1	36
02	2884 X	2770	-0-	-114	-0-	2652	2	118	9	N	107	101	1	42

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118 - 13447		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		WELL #:		42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13544 - 13994		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		WELL #:		42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10240 - 10304		
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			119
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-			119
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				Y	NO RPT			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			119



HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.//		42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199 -	10289	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #:		7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10028 -	10309
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-		102
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		Y	-0-		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		102
12	3100 N	7171	-0-	4071	4071	7171	3		Y	-0-		102
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	2707				Y	NO RPT		102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2707				Y	NO RPT		102

CAGE RANCH		WELL #:		7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 -	10238
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10034 -	10192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		322
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		322
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		322
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		322
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		322
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		322

HOWELL, N.E. (4100)		43030 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
TBC PETROLEUM		840290										
BROWN, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	109905	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4105 -	4109
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8662 -	8734
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	175	1	2325	3	N	-0-	24
10	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	165	1	2460	3	N	-0-	24
11	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	205	1	2700	3	N	-0-	24
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	161	1	2437	3	N	-0-	24
01	2635 N	2612	-0-	-23	-0-	147	1	2465	3	N	-0-	24
02	2380 N	1787	-0-	-593	-0-	103	1	1684	3	N	-0-	24

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	80	1 1057 3	N	-0-		21
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	57	1 828 3	N	-0-		21
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	87	1 1128 3	N	-0-		21
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1 1010 3	N	-0-		21
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	66	1 1063 3	N	-0-		21
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	40	1 676 3	N	-0-		21
-----											
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618			
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	17	1 234 3	N	-0-		42
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1 275 3	N	-0-		42
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1 253 3	N	-0-		42
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1 262 3	N	-0-		42
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1 270 3	N	-0-		42
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1 289 3	N	-0-		42
-----											
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833			
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	163	1 2260 3	N	4		53
						4	9				
10	2480 N	2388	-0-	-92	-0-	159	1 2229 3	N	-0-		53
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	168	1 2189 3	N	-0-		53
12	2511 N	2299	-0-	-212	-0-	145	1 2154 3	N	-0-		53
01	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	132	1 2163 3	N	-0-		53
02	2212 N	1642	-0-	-570	-0-	98	1 1544 3	N	-0-		53
-----											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504			
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	113	1 1563 3	Y	1		38
						1	9				
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1 1781 3	Y	-0-		38
11	1740 N	1528	-0-	-212	-0-	109	1 1419 3	Y	-0-		38
12	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	100	1 1478 3	Y	-0-		38
01	1922 N	1557	-0-	-365	-0-	90	1 1467 3	Y	-0-	8 1	30
02	1428 N	1237	-0-	-191	-0-	71	1 1165 3	Y	1		31
						1	9				
-----											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1350 N	612	-0-	-738	-0-		42	1	570	3	N	-0-			55
10	1302 N	520	-0-	-782	-0-		35	1	485	3	N	-0-			55
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-		23	1	306	3	N	-0-			55
12	620 N	388	-0-	-232	-0-		24	1	364	3	N	-0-			55
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-		33	1	519	3	N	-0-			55
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-		48	1	748	3	N	-0-			55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033							
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		190	1	2593	3	N	-0-			56
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		188	1	2649	3	N	-0-			56
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-		198	1	2572	3	N	-0-			56
12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-		166	1	2478	3	N	-0-			56
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		155	1	2534	3	N	-0-			56
02	2212 N	1908	-0-	-304	-0-		110	1	1778	3	N	18			74
							20	9							

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810							
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		176	1	2384	3	N	-0-			85
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		190	1	2613	3	N	-0-			85
11	2580 N	2477	-0-	-103	-0-		178	1	2299	3	N	-0-			85
12	2635 N	2373	-0-	-262	-0-		147	1	2226	3	N	-0-			85
01	2790 N	2615	-0-	-175	-0-		151	1	2464	3	N	-0-			85
02	2324 N	2187	-0-	-137	-0-		127	1	2060	3	N	-0-			85

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8395 - 9021	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	11 1	305 3	Y	-0-	4 1	2
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	264 3	Y	3	3 1	2
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	3 9	593 3	Y	1		3
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	1 9	327 3	Y	-0-	2 1	1
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	13 1	776 3	Y	2	1 1	2
02	588 N	193	-0-	-395	-0-	30 1	184 3	Y	1	2 1	1
						2 9					
						8 1					
						1 9					
-----											
CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8060 - 8464	
09	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	42 1	1142 3	Y	1	5 1	6
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1 9	1170 3	Y	5	6 1	5
11	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	44 1	1110 3	Y	4		9
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	6 9	1107 3	Y	4	5 1	8
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	4 9	1167 3	Y	5	5 1	8
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-	42 1	885 3	Y	5	6 1	7
						4 9					
						49 1					
						6 9					
						37 1					
						6 9					
-----											
MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8060 - 8222	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563 3		N	-0-		-0-
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8256 - 8290	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9265 - 9688	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	N	-0-		17
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	13 1	185 3	N	-0-		17
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	N	-0-		17
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		17
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	6 1	99 3	N	-0-		17
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-		17
-----											
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8587 - 9214	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	N	-0-		13
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	N	-0-		13
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	N	-0-		13
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1	411 3	N	-0-		13
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 3	N	-0-		13
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	N	-0-		13

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	113 1	1538 3	N	-0-		124
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	109 1	1511 3	N	3		127
							3 9					
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	121 1	1569 3	N	-0-		127
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107 1	1580 3	N	-0-		127
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	90 1	1466 3	N	-0-		127
*02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	85 1	1377 3	N	-0-		127
-----												
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	23 1	305 3	N	-0-		68
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	N	-0-		68
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	N	-0-		68
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	19 1	275 3	N	-0-		68
01		279 N	218	-0-	-61	-0-	13 1	205 3	N	-0-		68
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	51 1	837 3	N	-0-		68
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018			
09		990 X	241	-0-	-749	-0-	17 1	224 3	Y	-0-		94
10		496 N	205	-0-	-291	-0-	14 1	191 3	Y	-0-		94
11		270 N	186	-0-	-84	-0-	13 1	173 3	Y	-0-		94
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	10 1	159 3	Y	-0-		94
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352 3	Y	-0-		94
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	10 1	139 3	Y	-0-		94
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959			
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	63 1	853 3	N	-0-		23
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	63 1	885 3	N	-0-		23
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	70 1	912 3	N	-0-		23
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	59 1	885 3	N	9		32
							10 9					
01		930 N	873	-0-	-57	-0-	51 1	822 3	N	-0-		32
*02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	59 1	966 3	N	-0-		32
-----												
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866			
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	114 1	1556 3	N	-0-		23
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	120 1	1672 3	N	-0-		23
11		1680 N	1657	-0-	-23	-0-	118 1	1539 3	N	-0-		23
12		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	106 1	1577 3	N	-0-		23
01		1798 N	1573	-0-	-225	-0-	91 1	1482 3	N	-0-		23
02		1540 N	1339	-0-	-201	-0-	77 1	1262 3	N	-0-		23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	64	1	877	3	N	4			50
						4	9							
10	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	75	1	1050	3	N	10			60
						11	9							
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	71	1	925	3	N	6			66
						7	9							
12	992 N	859	-0-	-133	-0-	54	1	805	3	N	-0-			66
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	53	1	864	3	N	-0-			66
02	924 N	701	-0-	-223	-0-	41	1	660	3	N	-0-			66
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791					
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	350	1	4801	3	N	18			151
						20	9							
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	373	1	5165	3	N	6			157
						7	9							
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	338	1	4382	3	N	-0-			157
12	4681 X	3949	-0-	-732	-0-	249	1	3693	3	N	6			163
						7	9							
01	4681 X	4233	-0-	-448	-0-	244	1	3983	3	N	5	153	1	15
						6	9							
02	4228 X	3495	-0-	-733	-0-	200	1	3295	3	N	-0-			15
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950					
09	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	100	1	1380	3	N	-0-			92
10	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	136	1	1907	3	N	-0-			92
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	154	1	2002	3	N	-0-			92
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	135	1	2008	3	N	-0-			92
01	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	117	1	1911	3	N	1			93
						1	9							
02	2016 N	1685	-0-	-331	-0-	96	1	1589	3	N	-0-			93
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	2497	-0-	-23	-0-	171	1	2316	3	Y	9		96
10	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	10	9	2393	3	Y	4		100
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	4	9	2396	3	Y	-0-		100
12	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	185	1	1916	3	Y	19		119
01	2573 X	1523	-0-	-1050	-0-	21	9	1436	3	Y	-0-	72 1	47
*02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	-0-		47

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	316	-0-	316	1628	11	1	305	3	Y	-0-	1 1	1
10	1899 N	271	-0-	-1628	-0-	10	1	260	3	Y	1	1 1	1
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	1	9	263	3	Y	1		2
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	10	1	308	3	Y	1	1 1	2
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	9	292	3	Y	-0-	1 1	1
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	12	1	230	3	Y	1	1 1	1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	3	Y	-0-	1 1	3
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	25	1	687	3	Y	2	2 1	3
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	2	9	561	3	Y	2		5
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	21	1	710	3	Y	3	3 1	5
01	713 X	619	-0-	-94	-0-	26	1	591	3	Y	3	3 1	5
02	644 X	548	-0-	-96	-0-	3	9	525	3	Y	2	3 1	4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	291	-0-	-219	-0-	10	1	281	3	Y	-0-	1 1	2
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	12	1	314	3	Y	2	2 1	2
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	9	293	3	Y	-0-		2
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	Y	2	2 1	2
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	11	1	294	3	Y	1	1 1	2
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	12	1	229	3	Y	1	1 1	2

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	22	1	599	3	Y	1	3 1	4
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	2	3 1	3
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	605	3	Y	2		5
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	23	1	612	3	Y	3	3 1	5
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	25	1	586	3	Y	3	3 1	5
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	19	1	454	3	Y	2	3 1	4
-----													
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
-----													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22



HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2487	-0-	-333	-0-	87	1	2397	3	Y	3	11 1	12
10	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	3	9	2195	3	Y	10	12 1	10
11	2820 X	1988	-0-	-832	-0-	82	1	1910	3	Y	6		16
12	2821 X	2028	-0-	-793	-0-	11	9	1946	3	Y	9	10 1	15
01	2821 X	1507	-0-	-1314	-0-	71	1	1440	3	Y	6	9 1	12
02	2324 X	1590	-0-	-734	-0-	7	9	1516	3	Y	6	8 1	10
						67	1						
						7	9						
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862				
09	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	35	1	964	3	Y	2	5 1	6
10	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	2	9	1014	3	Y	4	5 1	5
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	38	1	964	3	Y	3		8
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	Y	5	5 1	8
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3	9	1107	3	Y	4	4 1	8
02	924 N	870	-0-	-54	-0-	46	1	831	3	Y	4	6 1	6
						4	9						
						35	1						
						4	9						
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208				
09	3120 X	1378	-0-	-1742	-0-	84	1	1294	3	N	-0-		53
10	3224 X	1119	-0-	-2105	-0-	70	1	1049	3	N	-0-		53
11	3120 X	1487	-0-	-1633	-0-	105	1	1382	3	N	-0-		53
12	1426 X	669	-0-	-757	-0-	43	1	626	3	N	-0-		53
01	1426 X	1110	-0-	-316	-0-	70	1	1040	3	N	-0-		53
*02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	140	1	2400	3	N	-0-		53
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762				
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-		57
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-		57
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-		57
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3437	3	1	9	N	1		58
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-		58
*02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	3	2	9	N	2		60

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654								
09	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	54	1	1471	3	Y	1	6	1			8
						1	9									
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	3	Y	6	7	1			7
						7	9									
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	56	1	1504	3	Y	5					12
						6	9									
12	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	55	1	1476	3	Y	6	7	1			11
						7	9									
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	72	1	1715	3	Y	8	7	1			12
						9	9									
02	1456 N	1164	-0-	-292	-0-	47	1	1113	3	Y	4	8	1			8
						4	9									
-----																
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497								
09	960 N	883	-0-	-77	-0-	60	1	823	3	N	-0-					81
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	3	N	-0-					81
11	1110 N	931	-0-	-179	-0-	67	1	864	3	N	-0-					81
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	61	1	913	3	N	-0-					81
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	56	1	917	3	N	-0-					81
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	-0-					81
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																
HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990								
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1342	3	N	-0-					89
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1478	3	N	-0-					89
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	3	N	1					90
						1	9									
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	93	1	1370	3	N	-0-					90
01	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	84	1	1362	3	N	-0-					90
02	1372 N	1214	-0-	-158	-0-	69	1	1145	3	N	-0-					90
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880								
09	2760 X	2059	-0-	-701	-0-	138 1	1915 3	N	5							165
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	205 1	2911 3	N	-0-	102 1						63
11	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	172 1	2196 3	N	-0-							63
12	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	161 1	2413 3	N	-0-							63
01	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	135 1	2232 3	N	-0-							63
02	2576 X	2218	-0-	-358	-0-	125 1	2078 3	N	14							77
						15 9										
-----																
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910								
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	34 1	473 3	Y	-0-							111
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	45 1	630 3	Y	-0-							111
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	46 1	602 3	Y	-0-							111
12	465 N	315	-0-	-150	-0-	20 1	295 3	Y	-0-							111
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	19 1	324 3	Y	-0-							111
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	20 1	316 3	Y	-0-							111
-----																
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393								
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	76 1	1034 3	Y	16							67
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	74 1	1035 3	Y	-0-							67
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	76 1	989 3	Y	-0-							67
12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	63 1	940 3	Y	-0-							67
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	57 1	927 3	Y	14							81
						15 9										
02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	51 1	845 3	Y	-0-							81
-----																
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993								
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	83 1	1102 3	N	-0-							77
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	57 1	783 3	N	-0-							77
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67 1	873 3	N	-0-							77
12	1178 N	967	-0-	-211	-0-	61 1	906 3	N	-0-							77
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55 1	901 3	N	-0-							77
02	868 N	696	-0-	-172	-0-	38 1	658 3	N	-0-							77
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187911	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8590 - 8704
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	424 1	848 2	N	-0-			1
						186 3						
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	385 1	850 2	N	-0-	1 1		-0-
						194 3						
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	402 1	849 2	N	-0-			-0-
						232 3						
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	437 1	903 2	N	4			4
						238 3						
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	420 1	1092 2	N	10			14
						11 9						
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	369 1	943 2	N	15			29
						17 9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780
09	2610 X	2575	-0-	-35	-0-	273 1	2291 3	Y	10			18
						11 9						
10	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	260 1	2206 3	Y	6	16 1		8
						7 9						
11	2580 X	2578	-0-	-2	-0-	265 1	2294 3	Y	17			25
						19 9						
12	2666 X	2564	-0-	-102	-0-	273 1	2279 3	Y	11	17 1		19
						12 9						
01	2666 X	2467	-0-	-199	-0-	279 1	2180 2	Y	7	17 1		9
						8 9						
02	2408 X	1872	-0-	-536	-0-	235 1	1629 2	Y	7			16
						8 9						

HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854
09	3270 X	1025	-0-	-2245	-0-	108 1	906 3	Y	10			17
						11 9						
10	3379 X	2324	-0-	-1055	-0-	244 1	2073 3	Y	6	16 1		7
						7 9						
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	399 1	3456 3	Y	17			24
						19 9						
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	398 1	3323 3	Y	11	17 1		18
						12 9						
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	354 1	2761 2	Y	6	17 1		7
						7 9						
02	3360 X	3332	-0-	-28	-0-	419 1	2905 2	Y	7			14
						8 9						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	290	1	579	2	N	-0-	6
						128	3					
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	271	1	598	2	N	-0-	-0-
						136	3			6 1		
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	249	1	527	2	N	-0-	-0-
						144	3					
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	265	1	548	2	N	3	3
						145	3		3	9		
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	258	1	670	2	N	2	5
						2	9					
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	256	1	655	2	N	11	16
						12	9					

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008			
09	2850 X	2184	-0-	-666	-0-	636	1	1269	2	N	-0-	22
						279	3					
10	2852 X	2282	-0-	-570	-0-	615	1	1357	2	N	-0-	11
						310	3			11 1		
11	2760 X	2267	-0-	-493	-0-	614	1	1299	2	N	-0-	11
						354	3					
12	2852 X	1882	-0-	-970	-0-	519	1	1070	2	N	10	21
						282	3		11	9		
01	2418 X	2065	-0-	-353	-0-	572	1	1486	2	N	6	27
						7	9					
*02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	605	1	1546	2	N	34	61
						37	9					

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-	14
						6	3					
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	8	1	19	2	N	-0-	1
						5	3			13 1		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	7	2	N	-0-	1
						2	3					
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	3	1	6	2	N	-0-	1
						2	3					
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-	1
						8	1					
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	1	2
						1	9					

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952			
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	435	1	868	2	N	-0-	24
						191	3					
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	322	1	714	2	N	-0-	16
						163	3			8 1		
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	429	1	908	2	N	-0-	16
						247	3					
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	417	1	862	2	N	7	23
						228	3		8	9		
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	367	1	954	2	N	4	27
						4	9					
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	301	1	770	2	N	27	54
						30	9					

-----													
HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	654 1	1305 2	N	-0-			5
							287 3						
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	598 1	1324 2	N	-0-	4 1		1
							303 3						
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	590 1	1249 2	N	-0-			1
							341 3						
12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	647 1	1333 2	N	4			5
							351 3	4 9					
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	629 1	1633 2	N	2			7
							2 9						
*02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	479 1	1225 2	N	14			21
							15 9						

-----													
HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794													
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	165 1	2377 2	N	-0-			65
10	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	103 1	1320 2	N	-0-			65
11	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	109 1	1356 2	N	-0-			65
12	2201	N	1348	-0-	-853	-0-	114 1	1234 2	N	-0-			65
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	131 1	1412 2	N	-0-			65
*02	2800	N	3334	-0-	534	534	208 1	3113 2	N	12			77
							13 9						

HUERFANO (LOBO 1)		43260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6287 - 6384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 608		WELL #:	2	RRCID ->	230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815 PERF. 5210 - 5250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 45		WELL #:	1	RRCID ->	218506	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	10620 PERF. 4974 - 5093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	15	137	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 45		WELL #:		2		RRCID ->		254234		COMPL. DATE		06/23/2010		TOTAL DEPTH		6510 PERF. 5176 - 5180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BNR OPERATING, LLC		077577										
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9804 - 9863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2322 N	728	-0-	-1594	-0-	728	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
12	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
02	532 N	180	-0-	-352	-0-	180	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #:		2		RRCID ->		224468		COMPL. DATE		11/15/2006		TOTAL DEPTH		10820 PERF. 9600 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-					
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-					
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-					
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-			-0-					

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF.10263 -	10329		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-		67	1	623	2	N	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-		65	1	803	2	N	-0-		-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-		71	1	780	2	N	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	2			N	-0-		-0-
01	868 N	644	-0-	-224	-0-		49	1	595	2	N	-0-		-0-
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		44	1	1057	2	N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9896 -	10014		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		25	1	229	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	302	23	1	279	2	Y	-0-		-0-
11	596 N	294	-0-	-302	-0-		24	1	270	2	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			Y	-0-		-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		18	1	220	2	Y	-0-		-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		8	1	200	2	Y	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	148185	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9843 -	10137		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	148274	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9306 -	10308		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	149544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10975	PERF. 9811 -	10346		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	150178	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9380 -	10008		
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-		51	1	475	2	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-		52	1	639	2	N	-0-		-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-		57	1	631	2	N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			N	-0-		-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-		49	1	595	2	N	-0-		-0-
02	644 N	508	-0-	-136	-0-		20	1	488	2	N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9623 -	9718		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-



HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

09	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	105	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	76	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1717	2	N	1	1	1					1
						1	9											
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	N	-0-	-0-	-0-					1

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

09	1320 N	527	-0-	-793	-0-	51	1	476	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	83	1	1020	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1755 N	652	-0-	-1103	-0-	54	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	98	1	1194	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	26	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-					1
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	46	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-					1
11	156 N	80	-0-	-76	-0-	52	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-					1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	87	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	1	7			-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	108	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	206	1	763	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

09	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	544	1	613	2	Y	-0-	-0-	-0-					1
10	DLQ G-10	896	-0-	896	896	546	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-					1
11	1718 N	822	-0-	-896	-0-	537	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-					1
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	525	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	1	7			-0-
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	486	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	297	1	1101	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344	- 10016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	26 1	399 2	Y	-0-				-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	-0-				-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	21 1	376 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	22 1	394 2	Y	-0-				-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	-0-				-0-
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	Y	-0-				-0-
-----														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID -> 085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075	- 10534		
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 2	Y	-0-				-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	Y	-0-				-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	12 1	218 2	Y	-0-				-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	-0-				-0-
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	13 1	209 2	Y	-0-				-0-
-----														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID -> 086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432	- 10539		
09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	139 1	2115 2	Y	-0-				-0-
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	127 1	1970 2	Y	-0-				-0-
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	110 1	1954 2	Y	-0-				-0-
12		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	107 1	1945 2	Y	-0-				-0-
01		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	97 1	1771 2	Y	-0-				-0-
02		1932 N	1884	-0-	-48	-0-	113 1	1771 2	Y	-0-				-0-
-----														
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID -> 087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432	- 10040		
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 2	Y	-0-				-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	Y	-0-				-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	13 1	245 2	Y	-0-				-0-
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	13 1	240 2	Y	-0-				-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	12 1	182 2	Y	-0-				-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID -> 089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648	- 9924		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID -> 092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	10142	- 10185		
09		2790 X	2186	-0-	-604	-0-	135 1	2051 2	Y	-0-				-0-
10		2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	111 1	1731 2	Y	-0-				-0-
11		2700 X	1910	-0-	-790	-0-	101 1	1809 2	Y	-0-				-0-
12		2263 X	1612	-0-	-651	-0-	84 1	1528 2	Y	-0-				-0-
01		2263 X	1528	-0-	-735	-0-	80 1	1448 2	Y	-0-				-0-
02		2044 X	1097	-0-	-947	-0-	66 1	1031 2	Y	-0-				-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID -> 099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328	- 10280		
09		2370 X	1773	-0-	-597	-0-	110 1	1663 2	Y	-0-				-0-
10		2449 X	1495	-0-	-954	-0-	90 1	1405 2	Y	-0-				-0-
11		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	93 1	1653 2	Y	-0-				-0-
12		1829 X	1527	-0-	-302	-0-	79 1	1448 2	Y	-0-				-0-
01		1829 X	1497	-0-	-332	-0-	78 1	1419 2	Y	-0-				-0-
02		1652 X	1226	-0-	-426	-0-	74 1	1152 2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF. 10408 - 11395				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	23	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	23	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983		PERF. 9956 - 10678				
09	1350 N	842	-0-	-508	-0-	52	1	790	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1240 N	813	-0-	-427	-0-	49	1	764	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	39	1	695	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	758	-0-	-110	-0-	39	1	719	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	539	-0-	-267	-0-	28	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	39	1	613	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9686 - 9945				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9912 - 10518				
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	36	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	33	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	616 N	509	-0-	-107	-0-	31	1	478	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568				
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	47	1	707	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	868 N	744	-0-	-124	-0-	39	1	705	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	756 N	684	-0-	-72	-0-	41	1	643	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9804 - 10100				
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	24	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	19	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9537 - 10527				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434							
09	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	162	1	2456	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	166	1	2588	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2483	-0-	-487	-0-	132	1	2351	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	140	1	2553	2	Y	-0-			-0-
01	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	140	1	2553	2	Y	-0-			-0-
02	2492	X	2287	-0-	-205	-0-	137	1	2150	2	Y	-0-			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534							
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-			-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	155	1	2405	2	Y	-0-			-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	-0-			-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	107	1	1942	2	Y	-0-			-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	109	1	1979	2	Y	-0-			-0-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2580 X	2418	-0-	-162	-0-	149 1	2269 2	Y	-0-			-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	150 1	2332 2	Y	-0-			-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	122 1	2169 2	Y	-0-			-0-
12	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	123 1	2248 2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2168	-0-	-312	-0-	113 1	2055 2	Y	-0-			-0-
02	2128 N	2069	-0-	-59	-0-	124 1	1945 2	Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	7 1	106 2	Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	Y	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	542 2	Y	-0-			-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
09	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	100 1	1522 2	Y	-0-			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	120 1	1872 2	Y	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	89 1	1580 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	63 1	1154 2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1601	-0-	-383	-0-	83 1	1518 2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1337	-0-	-231	-0-	80 1	1257 2	Y	-0-			-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145							
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	158	1	2403	2	Y	-0-			-0-
10	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	137	1	2136	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2361	-0-	-189	-0-	125	1	2236	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	123	1	2248	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	127	1	2317	2	Y	-0-			-0-
02	2380	X	2117	-0-	-263	-0-	127	1	1990	2	Y	-0-			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432							
09	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	160	1	2430	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	2402	-0-	-1318	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2928	-0-	-672	-0-	156	1	2772	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	153	1	2786	2	Y	-0-			-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	172	1	3131	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2555	-0-	-189	-0-	153	1	2402	2	Y	-0-			-0-
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729							
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	112	-0-	-446	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	15	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	214 1	3256 2	Y	-0-	-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	197 1	3058 2	Y	-0-	-0-
11	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	131 1	2331 2	Y	-0-	-0-
12	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	173 1	3156 2	Y	-0-	-0-
01	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	174 1	3159 2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	2729	-0-	-519	-0-	164 1	2565 2	Y	-0-	-0-
-----										
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608		
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	22 1	328 2	Y	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	Y	-0-	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	Y	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	Y	-0-	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082		
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	180 1	2734 2	Y	-0-	-0-
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	171 1	2664 2	Y	-0-	-0-
11	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	133 1	2377 2	Y	-0-	-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	163 1	2966 2	Y	-0-	-0-
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	157 1	2866 2	Y	-0-	-0-
02	2716 X	2455	-0-	-261	-0-	147 1	2308 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380		
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 2	Y	-0-	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	456 2	Y	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	367 2	Y	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-	-	Y	-0-	-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	678 2	Y	-0-	-0-
-----										
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357		
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24 1	378 2	Y	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	19 1	344 2	Y	-0-	-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	17 1	310 2	Y	-0-	-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	Y	-0-	-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649		
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	38 1	573 2	Y	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34 1	526 2	Y	-0-	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	34 1	601 2	Y	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	578 2	Y	-0-	-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	58 1	1052 2	Y	-0-	-0-
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	81 1	1271 2	Y	-0-	-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551		
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	161 1	2444 2	Y	-0-	-0-
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	157 1	2438 2	Y	-0-	-0-
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	152 1	2715 2	Y	-0-	-0-
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	159 1	2895 2	Y	-0-	-0-
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	147 1	2668 2	Y	-0-	-0-
02	2688 X	2666	-0-	-22	-0-	160 1	2506 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456								
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	182	1	2768	2	Y	-0-					-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	186	1	2895	2	Y	-0-					-0-
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	180	1	3205	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	130	1	2364	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	2393	-0-	-676	-0-	125	1	2268	2	Y	-0-					-0-
02	3164 X	2379	-0-	-785	-0-	143	1	2236	2	Y	-0-					-0-
-----																
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628								
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
09	1740 N	1522	-0-	-218	-0-	94	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	89	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	1530 N	1294	-0-	-236	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1581 N	1137	-0-	-444	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	62	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185375	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 10620		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	675	-0-	-225	-0-		42	1	633	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	676	-0-	-285	-0-		41	1	635	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	591	-0-	-249	-0-		31	1	560	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	627	-0-	-86	-0-		33	1	594	2	Y	-0-		-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-		45	1	811	2	Y	-0-		-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-		34	1	537	2	Y	-0-		-0-
-----														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		28	RRCID ->	187981	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10040 - 10340		
09	480 N	380	-0-	-100	-0-		23	1	357	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-		21	1	320	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-		6	1	115	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	74	-0-	-329	-0-		4	1	70	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	103	-0-	-238	-0-		5	1	98	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-		5	1	77	2	Y	-0-		-0-
-----														
DECARREON, G. G.		WELL #:		15	RRCID ->	188684	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9832 - 10510		
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		95	1	1436	2	Y	-0-		-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		90	1	1406	2	Y	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		74	1	1325	2	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1515	-0-	-66	-0-		79	1	1436	2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-		75	1	1374	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1273	-0-	-43	-0-		76	1	1197	2	Y	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	192464	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9952 - 10251		
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-		55	1	831	2	Y	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-		55	1	848	2	Y	-0-		-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-		44	1	793	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	874	-0-	-56	-0-		45	1	829	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	868	-0-	-31	-0-		45	1	823	2	Y	-0-		-0-
02	784 N	744	-0-	-40	-0-		45	1	699	2	Y	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	193287	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9984 - 10380		
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		62	1	965	2	N	2	3 1	2
							2	9						
10	1023 N	926	-0-	-97	-0-		59	1	866	2	N	1	2 1	1
							1	9						
11	1110 N	882	-0-	-228	-0-		53	1	828	2	N	1	1 1	1
							1	9						
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-		93	1	910	2	N	2	1 1	2
							2	9						
01	930 N	738	-0-	-192	-0-		46	1	692	2	N	-0-	1 1	1
02	812 N	594	-0-	-218	-0-		40	1	553	2	N	1	1 1	1
							1	9						
-----														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		27	RRCID ->	196146	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11174 - 11252		
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		106	1	1609	2	Y	-0-		-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		110	1	1706	2	Y	-0-		-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		87	1	1547	2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1614	-0-	-153	-0-		84	1	1530	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-		90	1	1633	2	Y	-0-		-0-
02	1512 N	1404	-0-	-108	-0-		84	1	1320	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064								
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	284	1	4389	2	N	6	7	1			5
						7	9									
10	4557 X	3560	-0-	-997	-0-	228	1	3328	2	N	4	6	1			3
						4	9									
11	4680 X	3529	-0-	-1151	-0-	212	1	3313	2	N	4	3	1			4
						4	9									
12	4836 X	3290	-0-	-1546	-0-	306	1	2981	2	N	3	2	1			5
						3	9									
01	4836 X	2650	-0-	-2186	-0-	164	1	2483	2	N	3	5	1			3
						3	9									
02	4368 X	3125	-0-	-1243	-0-	209	1	2912	2	N	4	2	1			5
						4	9									

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039								
09	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	64	1	992	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1085 N	998	-0-	-87	-0-	93	1	904	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1116 N	962	-0-	-154	-0-	60	1	901	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	63	1	882	2	N	1	1	1			1
						1	9									

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724								
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	218	-0-	-309	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375								
09	1290 N	909	-0-	-381	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	40	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	311	-0-	-389	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
-----																
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570								
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	34	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452								
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	90	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	96	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	N	-0-					-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1538	2	N	-0-					-0-
*02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	53	1	813	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	2	N	1	1	1		1
						1	9								
11	1170 N	749	-0-	-421	-0-	45	1	703	2	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	N	1	1	1		1
						1	9								

  

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

  

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938							
09	480 N	311	-0-	-169	-0-	19	1	292	2	N	-0-				-0-
10	465 N	253	-0-	-212	-0-	15	1	238	2	N	-0-				-0-
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	N	-0-				-0-
12	310 N	152	-0-	-158	-0-	8	1	144	2	N	-0-				-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	2	N	-0-				-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	7	1	106	2	N	-0-				-0-

  

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

  

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	134	1	2071	2	N	3	4 1
						3	9					3
10	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	145	1	2116	2	N	2	3 1
						2	9					2
11	2280 X	1951	-0-	-329	-0-	117	1	1832	2	N	2	2 1
						2	9					2
12	2294 X	2078	-0-	-216	-0-	193	1	1882	2	N	3	2 1
						3	9					3
01	2294 X	2053	-0-	-241	-0-	127	1	1924	2	N	2	3 1
						2	9					2
02	2072 X	1865	-0-	-207	-0-	125	1	1738	2	N	2	1 1
						2	9					3

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491  
 TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927  
 GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

09	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-	-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-	-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	9370 - 10045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1890 N	1232	-0-	-658 B	-0-	120 1	1112 2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	2366	-0-	2366 B	2366	177 1	2189 2	Y	-0-			1
11		4439 X	2073	-0-	-2366 B	-0-	172 1	1901 2	Y	-0-			1
12		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 2		Y	-0-	1 7		-0-
01		1953 N	1675	-0-	-278 B	-0-	127 1	1548 2	Y	-0-			-0-
02		1764 N	1458	-0-	-306 B	-0-	58 1	1400 2	Y	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		8	RRCID ->	144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9326 - 10318	
09		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	140 1	1294 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1334	-0-	1334 B	1334	100 1	1234 2	Y	-0-			-0-
11		2900 X	1566	-0-	-1334 B	-0-	130 1	1436 2	Y	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
*01		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	122 1	1491 2	Y	-0-			-0-
*02		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	51 1	1217 2	Y	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		13 U	RRCID ->	151388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		11 U	RRCID ->	154425	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9380 - 9430	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		14 U	RRCID ->	154924	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 - 9660	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		15 U	RRCID ->	156882	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9738 - 10456	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	158107	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9340 - 10349	
09		420 N	292	-0-	-128 B	-0-	28 1	264 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	396	-0-	396 B	396	30 1	366 2	Y	-0-			-0-
11		890 N	494	-0-	-396 B	-0-	41 1	453 2	Y	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
01		403 N	294	-0-	-109 B	-0-	22 1	272 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	379	-0-	-13 B	-0-	15 1	364 2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159489	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	177295	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9306 - 9446		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-		
-----														
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	078840	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	N/A
09	5070	X	4952	-0-	-118	B	-0-	306 1	4646 2	Y	-0-	-0-		
10	5239	X	4497	-0-	-742	B	-0-	272 1	4225 2	Y	-0-	-0-		
11	4770	X	3472	-0-	-1298	B	-0-	184 1	3288 2	Y	-0-	-0-		
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	B	-0-			Y	-0-	-0-		
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	B	-0-			Y	-0-	-0-		
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	B	-0-			Y	-0-	-0-		
-----														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	083182	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9600 - 9640		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----														
RATHMELL, J.G.		WELL #:		2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9305 - 9321		
09	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	66 1	1003 2	Y	-0-	-0-		
10	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	67 1	1045 2	Y	-0-	-0-		
11	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	55 1	973 2	Y	-0-	-0-		
12	1054	N	1035	-0-	-19	B	-0-	54 1	981 2	Y	-0-	-0-		
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	71 1	1287 2	Y	-0-	-0-		
*02	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	58 1	911 2	Y	-0-	-0-		
-----														
DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337		
09	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	144 1	2188 2	Y	-0-	-0-		
10	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	129 1	2009 2	Y	-0-	-0-		
11	2250	N	2017	-0-	-233	B	-0-	107 1	1910 2	Y	-0-	-0-		
12	2418	N	2005	-0-	-413	B	-0-	104 1	1901 2	Y	-0-	-0-		
01	2139	N	2007	-0-	-132	B	-0-	105 1	1902 2	Y	-0-	-0-		
02	1876	N	1765	-0-	-111	B	-0-	106 1	1659 2	Y	-0-	-0-		

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-
*02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452		
09	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	20 1	310 2	Y	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	20 1	309 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	17 1	300 2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	18 1	327 2	Y	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	18 1	328 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	299	-0-	-9 B	-0-	18 1	281 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509		
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	18 1	266 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	17 1	262 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	13 1	240 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	14 1	251 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	14 1	254 2	Y	-0-	-0-
*02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	14 1	215 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924		
09	3600 X	3511	-0-	-89 B	-0-	217 1	3294 2	Y	-0-	-0-
10	3627 X	3387	-0-	-240 B	-0-	205 1	3182 2	Y	-0-	-0-
11	3510 X	3358	-0-	-152 B	-0-	178 1	3180 2	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3296	-0-	-331 B	-0-	171 1	3125 2	Y	-0-	-0-
01	3627 X	3273	-0-	-354 B	-0-	170 1	3103 2	Y	-0-	-0-
02	3276 X	2853	-0-	-423 B	-0-	171 1	2682 2	Y	-0-	-0-



HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1950 N	2004	-0-	54 B	-4775	124 1	1880 2	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1975	-0-	239 B	-4536	119 1	1856 2	Y	-0-			-0-
11		1590 N	1905	-0-	315 B	-4221	101 1	1804 2	Y	-0-			-0-
12		2077 N	1924	-0-	-153 B	-4221	100 1	1824 2	Y	-0-			-0-
01		1984 N	1935	-0-	-49 B	-4221	101 1	1834 2	Y	-0-			-0-
02		1792 N	1742	-0-	-50 B	-4221	105 1	1637 2	Y	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9406 - 9471	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485								
09	3870 X	3476	-0-	-394	B	-0-	215	1	3261	2	Y	-0-				-0-
10	5002 X	5002	-0-	-0-	B	-0-	302	1	4700	2	Y	-0-				-0-
11	4886 X	4886	-0-	-0-	B	-0-	260	1	4626	2	Y	-0-				-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	B	-0-	251	1	4580	2	Y	-0-				-0-
01	4991 X	4628	-0-	-363	B	-0-	241	1	4387	2	Y	-0-				-0-
02	4564 X	4095	-0-	-469	B	-0-	246	1	3849	2	Y	-0-				-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9318 - 9366
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9325 - 9424
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9517 - 9667
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9400 - 9503
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF. 9601 - 9635
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF. 9365 - 9398
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9349 - 9477
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9568 - 9606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9348 - 9455			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9813 - 9825			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9408 - 9614			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9296 - 9574			
09	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9327 - 9356			
09	2130 X	1902	-0-	-228 B	-0-	118	1	1784	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1900	-0-	-22 B	-0-	115	1	1785	2	Y	-0-			-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	101	1	1798	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1729	-0-	-224 B	-0-	90	1	1639	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	95	1	1736	2	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1697	-0-	-67 B	-0-	102	1	1595	2	Y	-0-			-0-
-----														
RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9430 - 9570			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9380 -	9502
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9730 -	9855
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9596 -	9742
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 9918 -	9930
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 -	9480
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 -	9492
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 -	9435
09	30	N	43	-0-	13	B	-1132	3 1	40 2	N	-0-	-0-
10	11	N	15	-0-	4	B	-1128	1 1	14 2	N	-0-	-0-
11	1	N	27	-0-	26	B	-1102	1 1	26 2	N	-0-	-0-
12	31	N	22	-0-	9	B	-1102	1 1	21 2	N	-0-	-0-
01	15	N	23	-0-	8	B	-1094	1 1	22 2	N	-0-	-0-
02	28	N	18	-0-	10	B	-1094	1 1	17 2	N	-0-	-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313													
STATE TRACT 786		WELL #: 11		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE TRACT 786		WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-						60
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-						60
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-						60
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-						60
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-						60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-						60

STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5

STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315													
STATE TRACT 926-S		WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406							
09	70080 #	-0-	-0-	-70080	-0-			N	-0-						331
10	71982 #	-0-	-0-	-71982	-0-			N	-0-						331
11	70380 #	-0-	-0-	-70380	-0-			N	-0-						331
12	72726 #	-0-	-0-	-72726	-0-			N	-0-						331
01	72726 #	NO RPT	-0-	-72726	-0-			N	NO RPT						331
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						331

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

-----													
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4260 X	4075	-0-	-185	-0-	200 1	3258 2	N	2			2
							615 3	2 9					
10		4371 X	4156	-0-	-215	-0-	209 1	3302 2	N	-0-			2
							645 3						
11		4200 X	3909	-0-	-291	-0-	209 1	3009 2	N	-0-			2
							691 3						
12		4340 X	4054	-0-	-286	-0-	196 1	3145 2	N	-0-			2
							713 3						
01		4216 X	4081	-0-	-135	-0-	202 1	3879 2	N	-0-			2
02		3808 X	3507	-0-	-301	-0-	161 1	3346 2	N	-0-			2
-----													
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	N/A	
-----													
09		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	375 1	6097 2	N	-0-			-0-
							1147 3						
10		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	383 1	6032 2	N	-0-			-0-
							1172 3						
11		7080 X	6980	-0-	-100	-0-	373 1	5376 2	N	-0-			-0-
							1231 3						
12		7316 X	7065	-0-	-251	-0-	346 1	5482 2	N	-0-			-0-
							1237 3						
01		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	369 1	7087 2	N	-0-			-0-
*02		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	307 1	6367 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	N/A	
-----													
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	63 1	1022 2	N	1			1
							192 3	1 9					
10		1426 N	1336	-0-	-90	-0-	68 1	1063 2	N	-0-			1
							205 3						
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66 1	956 2	N	-0-			1
							219 3						
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	67 1	1075 2	N	-0-			1
							243 3						
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	68 1	1303 2	N	-0-			1
02		1148 N	1044	-0-	-104	-0-	48 1	996 2	N	-0-			1
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	N/A	
-----													
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	11 1	198 2	N	-0-			-0-
							38 3						
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	13 1	229 2	N	-0-			-0-
							46 3						
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	-0-			-0-
							46 3						
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	9 1	172 2	N	-0-			-0-
							42 3						
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	11 1	206 2	N	-0-			-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	10 1	203 2	N	-0-			-0-
-----													
URIBE, S.		WELL #:		1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
-----													
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	392 1	3917 2	N	-0-			-0-
							356 1	3759 2	N	-0-			-0-
10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	382 1	4099 2	N	-0-			-0-
							372 1	3913 2	N	-0-			-0-
11		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	355 1	3727 2	N	-0-			-0-
							347 1	3205 2	N	-0-			-0-
12		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-							-0-
01		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-							-0-
*02		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-							-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	508 2	N	-0-	1
						98 3				
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	592 2	N	-0-	1
						118 3				
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35 1	507 2	N	-0-	1
						117 3				
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	33 1	536 2	N	-0-	1
						122 3				
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	N	-0-	1
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	12 1	244 2	N	-0-	1
-----										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	213 1	3473 2	N	-0-	-0-
						654 3				
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	203 1	3193 2	N	-0-	-0-
						620 3				
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	204 1	2940 2	N	-0-	-0-
						675 3				
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	197 1	3154 2	N	-0-	-0-
						716 3				
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	234 1	4496 2	N	-0-	-0-
*02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	186 1	3859 2	N	-0-	-0-
-----										
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A		
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	161 1	2609 2	N	-0-	-0-
						491 3				
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	166 1	2624 2	N	-0-	-0-
						510 3				
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	166 1	2388 2	N	-0-	-0-
						547 3				
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	157 1	2479 2	N	-0-	-0-
						560 3				
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	160 1	3071 2	N	-0-	-0-
*02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	134 1	2793 2	N	-0-	-0-
-----										
DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
09	14B2 EXT	5811	-0-	5811	337763	528 1	5283 2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	6165	-0-	6165	343928	534 1	5631 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	5722	-0-	5722	349650	488 1	5234 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	5451	-0-	5451	355101	473 1	4978 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	5295	-0-	5295	360396	461 1	4834 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	5171	-0-	5171	365567	505 1	4666 2	N	-0-	-0-
-----										
MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A		
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	109 1	1093 2	N	-0-	-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	113 1	1191 2	N	-0-	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	105 1	1124 2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	104 1	1090 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	106 1	1110 2	N	-0-	-0-
02	1148 N	1077	-0-	-71	-0-	105 1	972 2	N	-0-	-0-



J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
URIBE, S.		WELL #:		2	RRCID ->	070213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9245 - 9257			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		2	RRCID ->	070637	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	856 - 8872			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	072383	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	8968 - 9794			
09	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1545	2	N	-0-				-0-
						293	3								
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	254	1	4027	2	N	-0-				-0-
						788	3								
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	278	1	4006	2	N	1				1
						921	3			1	9				
12	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	310	1	4962	2	N	-0-				1
						1123	3								
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	335	1	6428	2	N	-0-				1
*02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	272	1	5654	2	N	-0-				1

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	072592	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	N/A			
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
10	217 X	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
11	210 X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	93 X	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #:		4	RRCID ->	074874	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	N/A			
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	20	1	197	2	N	-0-				-0-
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	28	1	293	2	N	-0-				-0-
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	31	1	335	2	N	-0-				-0-
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	12	1	129	2	N	-0-				-0-
01	310 N	113	-0-	-197	-0-	10	1	103	2	N	-0-				-0-
02	336 N	142	-0-	-194	-0-	14	1	128	2	N	-0-				-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	075823	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	N/A			
09	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	107	1	1069	2	N	-0-				-0-
10	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	101	1	1063	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	97	1	1037	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	831	-0-	-378	-0-	72	1	759	2	N	-0-				-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	113	1	1189	2	N	-0-				-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	116	1	1069	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3180 X	2752	-0-	-428	-0-	135 1	2201 2	N	-0-	-0-	
						416 3					
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	191 1	3000 2	N	-0-	-0-	
						585 3					
11	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	198 1	2861 2	N	-0-	-0-	
						657 3					
12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	213 1	3426 2	N	-0-	-0-	
						777 3					
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	205 1	3933 2	N	-0-	-0-	
*02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	154 1	3192 2	N	-0-	-0-	
-----											
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108		
09	660 N	248	-0-	-412	-0-	23 1	225 2	N	-0-	-0-	
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	200 1	2110 2	N	-0-	-0-	
11	3000 N	6072	-0-	3072	3072	518 1	5554 2	N	-0-	-0-	
12	3100 N	7138	-0-	4038	7110	619 1	6519 2	N	-0-	-0-	
01	3100 N	7313	-0-	4213	11323	636 1	6677 2	N	-0-	-0-	
*02	18341 X	7018	-0-	-11323	-0-	685 1	6333 2	N	-0-	-0-	
-----											
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	140 1	1496 2	N	-0-	-0-	
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	154 1	1621 2	N	-0-	-0-	
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	78 1	814 2	N	-0-	-0-	
02	980 N	573	-0-	-407	-0-	56 1	517 2	N	-0-	-0-	
-----											
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483		
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	77 1	774 2	N	-0-	-0-	
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	76 1	802 2	N	-0-	-0-	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75 1	802 2	N	-0-	-0-	
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	77 1	806 2	N	-0-	-0-	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	81 1	852 2	N	-0-	-0-	
*02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	195 1	1802 2	N	-0-	-0-	
-----											
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624		
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	227 1	2893 2	N	-0-	-0-	
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	245 1	2978 2	N	-0-	-0-	
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	239 1	2919 2	N	-0-	-0-	
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	252 1	3048 2	N	-0-	-0-	
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	277 1	3027 2	N	-0-	-0-	
*02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	226 1	2715 2	N	-0-	-0-	
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	145	1	1768	2	N	-0-					-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	164	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	186	1	2037	2	N	-0-					-0-
*02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	160	1	1917	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					-0-
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	28	1	343	2	N	-0-					-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	29	1	315	2	N	-0-					-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	24	1	290	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	188	1	2392	2	N	-0-					-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	197	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	188	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	2418 X	2402	-0-	-16	-0-	184	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	203	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2184 X	2095	-0-	-89	-0-	161	1	1934	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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

ZACHRY, E.B. WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S. G.		WELL #: 35		RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARSHALL, S. G.		WELL #: 39		RRCID -> 249368		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194								
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	434 N	98	-0-	-336	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
-----																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A								
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	25	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	27	1	4754	2	N	-0-	6	1			1
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	8	9									1
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	26	1	4496	2	N	-0-					-0-
*01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	364	1	5063	2	N	-0-	1	7			-0-
*02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	365	1	5161	2	N	-0-					-0-
						326	1	4535	2	N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A								
09	2160 X	1298	-0-	-862	-0-	7	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	27	1	4884	2	N	-0-	5	4	1		1
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	6	9									1
*12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	28	1	4793	2	N	-0-					-0-
01	2232 X	1799	-0-	-433	-0-	271	1	3764	2	N	-0-	1	7			-0-
*02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	119	1	1680	2	N	-0-					-0-
						388	1	5390	2	N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 065220		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A								
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-

-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5100 X	4946	-0-	-154	-0-	27	1	4919	2	N	-0-	-0-
10	5270 X	5061	-0-	-209	-0-	28	1	5025	2	N	7	6 1
11	5100 X	4382	-0-	-718	-0-	8	9	4356	2	N	1	2
12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	1	9	4856	2	N	-0-	2 7
01	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	349	1	4536	2	N	-0-	-0-
02	4620 X	3804	-0-	-816	-0-	320	1	3549	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A												
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	1	1	248	2	N	-0-	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	2	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-	-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-	-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A												
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	8	1	1356	2	N	-0-	-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1388	2	N	2	2 1
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	2	9	1065	2	N	-0-	-0-
12	1116 N	831	-0-	-285	-0-	6	1	775	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	675	-0-	-441	-0-	56	1	630	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	584	-0-	-424	-0-	45	1	545	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A												
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1103	2	N	-0-	-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	2	N	1	1 1
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1	9	1078	2	N	-0-	-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	2	N	-0-	-0-
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	N	-0-	-0-
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	21	1	3838	2	N	-0-	-0-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	2	N	6	5 1
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	7	9	4009	2	N	-0-	1
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	23	1	3504	2	N	-0-	1 7
*01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	252	1	3473	2	N	-0-	-0-
*02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	245	1	3105	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		750 N	551	-0-	-199	-0-	3 1	548	2	N	-0-			-0-
10		682 N	434	-0-	-248	-0-	2 1	431	2	N	1	1 1		-0-
							1 9							
11		600 N	348	-0-	-252	-0-	2 1	346	2	N	-0-			-0-
12		558 N	331	-0-	-227	-0-	22 1	309	2	N	-0-			-0-
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	23 1	323	2	N	-0-			-0-
02		336 N	255	-0-	-81	-0-	17 1	238	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636		
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	1 1	139	2	N	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	1 1	138	2	N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	1 1	127	2	N	-0-			-0-
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	8 1	112	2	N	-0-			-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139	2	N	-0-			-0-
*02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349		
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	310 1	1949	2	N	-0-			-0-
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	326 1	2022	2	N	-0-			-0-
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	311 1	1921	2	N	-0-			-0-
12		2015 N	1839	-0-	-176	-0-	147 1	1692	2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	154 1	1837	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1737	-0-	-83	-0-	105 1	1632	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966		
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	306 1	1924	2	N	-0-			-0-
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	326 1	2019	2	N	-0-			-0-
11		2190 N	1802	-0-	-388	-0-	251 1	1551	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1545	-0-	-749	-0-	123 1	1422	2	N	-0-			-0-
*01		2356 N	2097	-0-	-259	-0-	162 1	1935	2	N	-0-			-0-
*02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	108 1	1669	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120		
09		3000 N	3156	-0-	156	156	433 1	2723	2	N	-0-			-0-
10		2593 N	2437	-0-	-156	-0-	339 1	2098	2	N	-0-			-0-
11		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	370 1	2284	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2048	-0-	-897	-0-	163 1	1885	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2241	-0-	-704	-0-	173 1	2068	2	N	-0-			-0-
02		2660 X	1455	-0-	-1205	-0-	88 1	1367	2	N	-0-			-0-

-----															
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A															
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	189	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	1172	163	1	1009	2	Y	-0-			-0-
11	2300	N	1505	-0-	-795	377	210	1	1295	2	Y	-0-			-0-
*12	1588	N	1211	-0-	-377	-0-	97	1	1114	2	Y	-0-			-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	63	1	980	2	Y	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074															
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-			-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-			-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496															
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	9	1	1529	2	N	-0-			-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	2	N	2	2	1	-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	95	1	1324	2	N	-0-			-0-
*01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	100	1	1418	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	85	1	1187	2	N	-0-			-0-
-----															
MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754															
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	2	N	-0-			-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	2	N	5	4	1	1
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	18	1	3145	2	N	-0-			1
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	241	1	3351	2	N	-0-	1	7	-0-
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	240	1	3392	2	N	-0-			-0-
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	194	1	2697	2	N	-0-			-0-
-----															

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	44	1	7923	2	N	-0-			-0-
10	7037 X	6194	-0-	-843	-0-	34	1	6149	2	N	10	8	1	2
						11	9							
11	6810 X	6367	-0-	-443	-0-	36	1	6331	2	N	-0-			2
12	7347 X	5961	-0-	-1386	-0-	400	1	5561	2	N	-0-	2	7	-0-
01	7347 X	6457	-0-	-890	-0-	426	1	6031	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	6400	-0-	-236	-0-	430	1	5970	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042		
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	N	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	794	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	N	-0-			-0-
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	58	1	809	2	N	-0-			-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-			-0-
02	784 N	449	-0-	-335	-0-	30	1	419	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172		
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	1	1	116	2	N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	1	1	112	2	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783		
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-			-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	1	1	228	2	N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	2	N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	N	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909		
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	N	-0-			-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	3	1	512	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	3	1	473	2	N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-			-0-
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	726	2	N	-0-			-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	N	-0-			-0-



J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648 - 9197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	1 1	162 2	N	-0-				-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 1	168 2	N	-0-				-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2	N	-0-				-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	10 1	143 2	N	-0-				-0-
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2	N	-0-				-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	N	-0-				-0-
-----														
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9894		
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	222 1	1394 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	1585	220 1	1365 2	Y	-0-				-0-
11		2300 N	1547	-0-	-753	832	216 1	1331 2	Y	-0-				-0-
*12		2339 N	1507	-0-	-832	-0-	120 1	1387 2	Y	-0-				-0-
01		1581 N	1410	-0-	-171	-0-	109 1	1301 2	Y	-0-				-0-
02		1456 N	1246	-0-	-210	-0-	75 1	1171 2	Y	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 - 8834		
09		6870 X	1747	-0-	-5123	-0-	10 1	1737 2	N	-0-				-0-
10		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	15 1	2717 2	N	5	4 1			1
							6 9							
11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	16 1	2867 2	N	-0-				1
12		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	211 1	2940 2	N	-0-	1 7			-0-
*01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	213 1	3016 2	N	-0-				-0-
*02		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	195 1	2707 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375		
09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	19 1	3485 2	N	-0-				-0-
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	19 1	3454 2	N	6	5 1			1
							7 9							
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	19 1	3246 2	N	-0-				1
12		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	238 1	3311 2	N	-0-	1 7			-0-
*01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	222 1	3143 2	N	-0-				-0-
*02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	224 1	3110 2	N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040		
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	26 1	4726 2	N	-0-				-0-
10		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	32 1	5746 2	N	9	7 1			2
							10 9							
11		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	29 1	5078 2	N	-0-				2
12		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	396 1	5511 2	N	-0-	2 7			-0-
*01		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	340 1	4813 2	N	-0-				-0-
*02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	333 1	4626 2	N	-0-				-0-

-----												
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	810 N	50	-0-	-760	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10	837 N	662	-0-	-175	-0-	4	1	654	2	4	3 1	1
						4	9					
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	8	1	1380	2	-0-		1
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	2	-0-	1 7	-0-
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	-0-		-0-
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	1	1	114	2	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	-0-		-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-		-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	9	1	1598	2	-0-		-0-
10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	9	1	1574	2	2	2 1	-0-
						2	9					
11	1530 N	1268	-0-	-262	-0-	7	1	1261	2	-0-		-0-
12	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	78	1	1085	2	-0-		-0-
01	1581 N	894	-0-	-687	-0-	59	1	835	2	-0-		-0-
02	1176 N	717	-0-	-459	-0-	48	1	669	2	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	-0-		-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	5	1	857	2	1	1 1	-0-
						1	9					
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	2	-0-		-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	-0-		-0-
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	54	1	770	2	-0-		-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	26	1	4655	2	-0-		-0-
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	27	1	4770	2	7	6 1	1
						8	9					
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	26	1	4547	2	-0-		1
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	339	1	4713	2	-0-	1 7	-0-
*01	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	339	1	4800	2	-0-		-0-
*02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	310	1	4304	2	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	2	1	389	2	N	-0-	-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	2	1	394	2	N	1	1 1
						1	9					
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	2	1	356	2	N	-0-	-0-
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	13	1	187	2	N	-0-	-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	N	-0-	-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	21	1	294	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	N	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	N	-0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	2	N	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-	-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-	-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582
09	570 X	411	-0-	-159	-0-	2	1	409	2	N	-0-	-0-
10	589 X	401	-0-	-188	-0-	2	1	398	2	N	1	1 1
						1	9					
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-	-0-
12	527 X	218	-0-	-309	-0-	15	1	203	2	N	-0-	-0-
01	465 X	234	-0-	-231	-0-	15	1	219	2	N	-0-	-0-
02	476 X	181	-0-	-295	-0-	12	1	169	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	N	-0-	-0-
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-	-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	3	1	536	2	N	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	N	1	1 1
						1	9					
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	2	N	-0-	-0-
12	558 N	176	-0-	-382	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	129	1	1829	2	N	-0-	-0-
*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	111	1	1539	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----											
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF. 8694 - 8824
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8742 - 9388
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	2	-0-
10		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	7	1	1334	2	-0-
							2	9			-0-
11		1320 N	1247	-0-	-73	-0-	7	1	1240	2	-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	95	1	1320	2	-0-
*01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	89	1	1259	2	-0-
*02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8673 - 9298
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7900 - 7920
09		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	26	1	4709	2	-0-
10		4433 X	4107	-0-	-326	-0-	23	1	4077	2	-0-
							7	9			1
11		4530 X	4027	-0-	-503	-0-	23	1	4004	2	-0-
12		4898 X	4717	-0-	-181	-0-	316	1	4401	2	-0-
01		4898 X	3668	-0-	-1230	-0-	242	1	3426	2	-0-
02		4424 X	4362	-0-	-62	-0-	293	1	4069	2	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 8936 - 8988
09		4920 X	4732	-0-	-188	-0-	26	1	4706	2	-0-
10		5084 X	4911	-0-	-173	-0-	27	1	4876	2	-0-
							8	9			1
11		4920 X	4664	-0-	-256	-0-	27	1	4636	2	-0-
							1	9			2
12		5084 X	4959	-0-	-125	-0-	333	1	4626	2	-0-
01		5084 X	4730	-0-	-354	-0-	312	1	4418	2	-0-
02		4424 X	4155	-0-	-269	-0-	279	1	3876	2	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8551 - 8792
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	10	1	1794	2	-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	2	-0-
							2	9			-0-
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	9	1	1489	2	-0-
							1	9			1
12		1860 N	1332	-0-	-528	-0-	89	1	1243	2	-0-
01		1550 N	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	-0-
02		1400 N	1106	-0-	-294	-0-	74	1	1032	2	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2 1	410 2	N	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	2 1	423 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	2 1	364 2	N	-0-			-0-
12	434 N	214	-0-	-220	-0-	14 1	200 2	N	-0-			-0-
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	18 1	252 2	N	-0-			-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	19 1	258 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

09	270 N	264	-0-	-6	-0-	1 1	263 2	N	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	1 1	241 2	N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	2 1	263 2	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	294 2	N	-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 2	N	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

09	270 N	269	-0-	-1	-0-	1 1	268 2	N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275 2	N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	1 1	251 2	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60 1	838 2	N	-0-			-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	278 2	N	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

09	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	970 1	6100 2	N	-0-			-0-
10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	972 1	6023 2	N	-0-			-0-
11	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	932 1	5751 2	N	-0-			-0-
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	454 1	5237 2	N	-0-			-0-
*01	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	478 1	5710 2	N	-0-			-0-
*02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	316 1	4901 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	102 1	642 2	N	-0-			-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	93 1	574 2	N	-0-			-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	99 1	609 2	N	-0-			-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	60 1	695 2	N	-0-			-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	55 1	652 2	N	-0-			-0-
02	672 N	563	-0-	-109	-0-	34 1	529 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 1	279 2	2	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 2	2	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 1	272 2	2	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	301 2	2	N	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	2	N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 2	2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528	
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	7 1	1336 2	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	8 1	1366 2	2	N	2	2 1		-0-
						2 9							-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	8 1	1313 2	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	91 1	1268 2	2	N	-0-			-0-
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	112 1	1584 2	2	N	-0-			-0-
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	104 1	1441 2	2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662	
09	1950 N	1357	-0-	-593	-0-	8 1	1349 2	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	10 1	1715 2	2	N	3	3 1		-0-
						3 9							-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	11 1	1848 2	2	N	1			1
						1 9							-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	113 1	1572 2	2	N	-0-	1 7		-0-
01	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	92 1	1306 2	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	116 1	1618 2	2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	2 1	297 2	2	N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	2 1	302 2	2	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	2 1	288 2	2	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	299 2	2	N	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	20 1	287 2	2	N	-0-			-0-
*02	280 N	278	-0-	-2	-0-	19 1	259 2	2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708	
09	8550 X	8215	-0-	-335	-0-	45 1	8170 2	2	N	-0-			-0-
10	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	49 1	8773 2	2	N	12	10 1		2
						13 9							-0-
11	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	51 1	8875 2	2	N	-0-			2
12	8494 X	8096	-0-	-398	-0-	543 1	7553 2	2	N	-0-	2 7		-0-
*01	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	635 1	8993 2	2	N	-0-			-0-
*02	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	702 1	9760 2	2	N	-0-			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916	
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	10 1	1875 2	2	N	-0-			-0-
10	899 N	282	-0-	-617	-0-	2 1	276 2	2	N	4	3 1		1
						4 9							-0-
11	870 N	315	-0-	-555	-0-	2 1	313 2	2	N	-0-			1
12	899 N	288	-0-	-611	-0-	19 1	269 2	2	N	-0-	1 7		-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	18 1	253 2	2	N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 87		RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	16 1	2827 2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	16 1	2924 2	N	5	4 1
						6 9				
11	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	16 1	2821 2	N	-0-	1
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	212 1	2943 2	N	-0-	-0-
*01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	205 1	2901 2	N	-0-	-0-
*02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	189 1	2621 2	N	-0-	-0-
-----										
ESCAMILLA		WELL #: 1		RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230		
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	233 1	1320 2	N	-0-	-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	260 1	1437 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	233 1	1255 2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	1459 2		N	-0-	-0-
01	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636 2		N	-0-	-0-
02	1400 N	1379	-0-	-21	-0-	249 1	1130 2	N	-0-	-0-
-----										
MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #: 1		RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314		
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	168 1	949 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	172 1	951 2	Y	-0-	-0-
11	2297 N	1174	-0-	-1123	-0-	184 1	990 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-	-0-
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	203 1	921 2	Y	-0-	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 89		RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359		
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	7 1	1298 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	8 1	1362 2	N	2	2 1
						2 9				
11	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	8 1	1360 2	N	-0-	-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	96 1	1333 2	N	-0-	-0-
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	102 1	1437 2	N	-0-	-0-
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	88 1	1227 2	N	-0-	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 91		RRCID -> 168111		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718		
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	1 1	235 2	N	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 1	357 2	N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 1	272 2	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 1	250 2	N	-0-	-0-
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	18 1	261 2	N	-0-	-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	15 1	204 2	N	-0-	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 90		RRCID -> 168514		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748		
09	630 N	427	-0-	-203	-0-	2 1	425 2	N	-0-	-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	3 1	520 2	N	1	1 1
						1 9				
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	2 1	422 2	N	-0-	-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	28 1	393 2	N	-0-	-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40 1	564 2	N	-0-	-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27 1	373 2	N	-0-	-0-

-----												
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	13	1	2283	2	N	-0-	-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	13	1	2282	2	N	4	3 1
						4	9					1
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	12	1	2105	2	N	-0-	1
12	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	149	1	2073	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	1141	-0-	-1153	-0-	75	1	1066	2	N	-0-	-0-
02	1988 N	836	-0-	-1152	-0-	56	1	780	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064
09	7350 X	5487	-0-	-1863	-0-	30	1	5457	2	N	-0-	-0-
10	6975 X	5617	-0-	-1358	-0-	31	1	5576	2	N	9	8 1
						10	9					1
11	6360 X	5224	-0-	-1136	-0-	30	1	5193	2	N	1	2
						1	9					
12	5673 X	5404	-0-	-269	-0-	362	1	5042	2	N	-0-	-0-
01	5673 X	4921	-0-	-752	-0-	325	1	4596	2	N	-0-	-0-
02	5124 X	3545	-0-	-1579	-0-	238	1	3307	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	5	1	932	2	N	-0-	-0-
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	5	1	951	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	2	N	-0-	-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1303	2	N	-0-	-0-
01	961 N	663	-0-	-298	-0-	44	1	619	2	N	-0-	-0-
02	840 N	595	-0-	-245	-0-	40	1	555	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.			WELL #:		102	RRCID -> 171104			COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8740 - 8884		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	17	1	3135	2	N	-0-		-0-
10		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	17	1	3120	2	N	6	5 1	1
							7	9						
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	17	1	2997	2	N	-0-		1
12		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	238	1	3311	2	N	-0-	1 7	-0-
*01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	243	1	3447	2	N	-0-		-0-
*02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	221	1	3066	2	N	-0-		-0-
-----														
MANN, E & E TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 172722			COMPL. DATE 04/04/1999		TOTAL DEPTH 10550	PERF.10250 - 10328		
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	69	1	381	2	Y	-0-		-0-
11		899 N	449	-0-	-450	-0-	70	1	379	2	Y	-0-		-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-		-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W.			WELL #:		97	RRCID -> 172777			COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335	PERF. 8926 - 9638		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W.			WELL #:		103	RRCID -> 174611			COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 9875	PERF. 8660 - 9003		
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1619	-0-	-24	-0-	9	1	1608	2	N	2	2 1	-0-
							2	9						
11		1530 N	1420	-0-	-110	-0-	8	1	1412	2	N	-0-		-0-
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	143	1	1984	2	N	-0-		-0-
*01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	125	1	1775	2	N	-0-		-0-
*02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	150	1	2090	2	N	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W.			WELL #:		104	RRCID -> 174695			COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8402 - 8694		
09		240 N	120	-0-	-120	-0-	1	1	119	2	N	-0-		-0-
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	2	N	-0-		-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	N	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-		-0-
01		186 N	66	-0-	-120	-0-	4	1	62	2	N	-0-		-0-
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-		-0-
-----														
MECOM, J. W.			WELL #:		105	RRCID -> 175079			COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9852 - 9882		
09		870 N	862	-0-	-8	-0-	5	1	857	2	N	-0-		-0-
10		899 N	863	-0-	-36	-0-	5	1	857	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
11		840 N	822	-0-	-18	-0-	5	1	817	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3350	-0-	250	250	225	1	3125	2	N	-0-		-0-
*01		1352 N	1102	-0-	-250	-0-	73	1	1029	2	N	-0-		-0-
*02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178											
MECOM, J. W.		WELL #: 107		RRCID -> 175591		COMPL. DATE 12/18/1999			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 106		RRCID -> 175753		COMPL. DATE 11/30/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137				
09		1530	N	1480	-0-	-50	-0-	8	1	1472	2	N	-0-
10		1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	2	N	-0-
								2	9				
11		1470	N	1465	-0-	-5	-0-	8	1	1457	2	N	-0-
12		1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	N	-0-
*01		1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	2	N	-0-
*02		1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	105	1	1464	2	N	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250				
09		60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-
10		31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
11		54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
12		58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-
*01		54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
02		56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	N	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 110		RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946				
09		2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	13	1	2307	2	N	-0-
10		2294	N	2278	-0-	-16	-0-	13	1	2261	2	N	-0-
								4	9				
11		2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	13	1	2215	2	N	-0-
12		2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	155	1	2159	2	N	-0-
*01		2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	158	1	2230	2	N	-0-
02		2072	N	1839	-0-	-233	-0-	123	1	1716	2	N	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 111		RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924				
09		1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	N	-0-
10		1333	N	1221	-0-	-112	-0-	7	1	1212	2	N	-0-
								2	9				
11		1230	N	1098	-0-	-132	-0-	6	1	1092	2	N	-0-
12		1426	N	1238	-0-	-188	-0-	83	1	1155	2	N	-0-
*01		1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	120	1	1701	2	N	-0-
*02		1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	98	1	1363	2	N	-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #: 112		RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898				
09		2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	12	1	2155	2	N	-0-
10		2635	N	2101	-0-	-534	-0-	12	1	2085	2	N	-0-
								4	9				
11		2220	N	2078	-0-	-142	-0-	12	1	2066	2	N	-0-
12		2232	N	2209	-0-	-23	-0-	148	1	2061	2	N	-0-
*01		2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	146	1	2068	2	N	-0-
*02		2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894		
09		2493 N	2493	-0-	-0-	14	1	2479	2	N	-0-			-0-
10		2225 N	2225	-0-	-0-	12	1	2209	2	N	4	3	1	1
						4	9							
11		2040 N	1951	-0-	-89	11	1	1940	2	N	-0-			1
12		2480 N	2103	-0-	-377	141	1	1962	2	N	-0-	1	7	-0-
01		2232 N	1363	-0-	-869	90	1	1273	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1186	-0-	-634	80	1	1106	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004		
09		930 N	540	-0-	-390	3	1	537	2	N	-0-			-0-
10		868 N	738	-0-	-130	4	1	733	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11		924 N	924	-0-	-0-	5	1	919	2	N	-0-			-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	47	1	649	2	N	-0-			-0-
01		744 N	363	-0-	-381	24	1	339	2	N	-0-			-0-
02		868 N	233	-0-	-635	16	1	217	2	N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165		
09		480 N	353	-0-	-127	2	1	351	2	N	-0-			-0-
10		403 N	358	-0-	-45	2	1	355	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11		360 N	353	-0-	-7	2	1	351	2	N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-			-0-
01		372 N	339	-0-	-33	22	1	317	2	N	-0-			-0-
02		336 N	301	-0-	-35	20	1	281	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		1920 N	144	-0-	-1776	-0-	1	1	143	2	N	-0-				-0-
10		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3	2	1		1
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				1
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	7		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276				
-----																
09		450 N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-				-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	1		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148				
-----																
09		600 N	587	-0-	-13	-0-	3	1	584	2	N	-0-				-0-
10		620 N	595	-0-	-25	-0-	3	1	591	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	3	1	572	2	N	-0-				-0-
12		620 N	618	-0-	-2	-0-	41	1	577	2	N	-0-				-0-
*01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-				-0-
*02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130				
-----																
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	24	1	4403	2	N	-0-				-0-
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	26	1	4589	2	N	7	6	1		1
							8	9								
11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	25	1	4345	2	N	-0-				1
12		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	271	1	3775	2	N	-0-	1	7		-0-
*01		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	331	1	4684	2	N	-0-				-0-
*02		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	299	1	4157	2	N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056				
-----																
09		3960 X	3761	-0-	-199	-0-	21	1	3740	2	N	-0-				-0-
10		4092 X	3801	-0-	-291	-0-	21	1	3773	2	N	6	5	1		1
							7	9								
11		3960 X	1265	-0-	-2695	-0-	7	1	1258	2	N	-0-				1
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-	1	7		-0-
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				-0-
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157				
-----																
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	9	1	1682	2	N	-0-				-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1857	2	N	2	2	1		-0-
							2	9								
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	1				1
							1	9								
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	N	-0-	1	7		-0-
*01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	2	N	-0-				-0-
*02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	111	1	1536	2	N	-0-				-0-

-----												
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	3	1	568	2	N	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	606	2	N	1	1 1
						1	9					
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	2	N	-0-	-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	N	-0-	-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	-0-	-0-
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	36	1	500	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	11	1	2034	2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	11	1	1880	2	N	2	2 1
						2	9					
11	2250 N	1971	-0-	-279	-0-	11	1	1960	2	N	-0-	-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	146	1	2031	2	N	-0-	-0-
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	138	1	1952	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1649	-0-	-199	-0-	111	1	1538	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	2	N	-0-	-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	2	N	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	N	-0-	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	2	N	-0-	-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	13	1	2304	2	N	4	3 1
						4	9					
11	2370 N	2211	-0-	-159	-0-	13	1	2198	2	N	-0-	1
12	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	149	1	2067	2	N	-0-	1 7
*01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	159	1	2251	2	N	-0-	-0-
02	2072 N	2004	-0-	-68	-0-	135	1	1869	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	2	N	-0-	-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	2	N	1	1 1
						1	9					
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	6	1	1050	2	N	-0-	-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	103	1	1431	2	N	-0-	-0-
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	936	2	N	-0-	-0-
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	59	1	816	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	2	1	271	2	N	-0-				-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	2	N	-0-				-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	2	N	-0-				-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-				-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-				-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	6	1	1067	2	N	-0-				-0-
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	6	1	1054	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	6	1	1030	2	N	-0-				-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	71	1	990	2	N	-0-				-0-
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1	1228	2	N	-0-				-0-
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

09	2910 X	1867	-0-	-1043	-0-	10	1	1857	2	N	-0-				-0-
10	3007 X	680	-0-	-2327	-0-	4	1	670	2	N	5	4	1		1
						6	9								
11	2910 X	658	-0-	-2252	-0-	4	1	654	2	N	-0-				1
12	2914 X	607	-0-	-2307	-0-	41	1	566	2	N	-0-	1	7		-0-
01	2790 X	503	-0-	-2287	-0-	33	1	470	2	N	-0-				-0-
02	1736 X	282	-0-	-1454	-0-	19	1	263	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927  
 WHITE, J. H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

09	DELQ PR	625	-0-	625	625	625	2			N	-0-				-0-
10	DELQ PR	630	-0-	630	1255	630	2			N	-0-				-0-
11	DELQ PR	640	-0-	640	1895	640	2			N	-0-				-0-
12	2520 N	625	-0-	-1895	-0-	625	2			N	-0-				-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)		44957 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 181500		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)		44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286		
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	1 1	147 2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 2	N	-0-	-0-
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	1 1	156 2	N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	N	-0-	-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 2	N	-0-	-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	240 2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826		
09	870 N	816	-0-	-54	-0-	39 1	653 2	N	-0-	-0-
						124 3				
10	1023 N	809	-0-	-214	-0-	40 1	641 2	N	-0-	-0-
						128 3				
11	840 N	703	-0-	-137	-0-	38 1	540 2	N	-0-	-0-
						125 3				
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	78 1	1255 2	N	-0-	-0-
						286 3				
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	65 1	1252 2	N	-0-	-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	833 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			10
10	DLQ G-10	112	-0-	112	112	8	1	104	2	Y	-0-			10
11	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			10
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			10
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358						
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			9
10	DLQ G-10	463	-0-	463	463	35	1	428	2	Y	-0-			9
11	1727 N	1264	-0-	-463	-0-	96	1	1161	2	Y	6			15
						7	9							
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-	8	1	5
*01	3100 N	3291	-0-	191	191	3272	2	19	9	Y	17			22
*02	1440 N	1249	-0-	-191	-0-	85	1	1155	2	Y	8	13	1	17
						9	9							
-----														
LAUREL, SERGIO		WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132						
09	3000 X	665	-0-	-2335	-0-	44	1	617	2	Y	4			15
						4	9							
10	DLQ G-10	463	-0-	463	463	35	1	428	2	Y	-0-	3	1	12
11	950 N	487	-0-	-463	-0-	37	1	448	2	Y	2			14
						2	9							
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	9	7	5
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-			5
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	Y	-0-			5
-----														
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800						
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	1			9
						1	9							
10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	14	1	171	2	Y	-0-	1	1	8
11	185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-			8
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	5	7	3
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			3
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-			3
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384						
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	2028	1	5012	2	N	-0-			-0-
10	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	947	1	6146	2	N	-0-			-0-
11	7620 X	7163	-0-	-457	-0-	1379	1	5784	2	N	-0-			-0-
12	7874 X	6249	-0-	-1625	-0-	934	1	5315	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	7150	-0-	-724	-0-	422	1	6728	2	N	-0-			-0-
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	1804	1	5592	2	N	-0-			-0-
-----														
J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058												
LAUREL, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117



OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 8800)		//CONT.//		45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	38	-0-	-802 B	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	223	-0-	223 B	223	17 1	206 2	Y	-0-			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	223			Y	NO RPT			8
*12	714 N	491	-0-	-223 B	-0-	491 2		Y	-0-	8 7		-0-
*01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	58 1	790 2	Y	-0-			-0-

  

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	8330 - 8836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

  

EOG RESOURCES, INC.				253162								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	9030 - 9043
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			8
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	19 1	234 2	Y	-0-			8
11	253 N	-0-	-0-	-253	-0-			Y	-0-			8
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	5 7		3
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2		Y	-0-			3
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1	270 2	Y	-0-			3

  

REMORA OPERATING, LLC				701613								
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257932	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 9027
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899 - 11078
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450)		//CONT.//		45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
URIBE, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877 - 11192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

J. R. (4070)				45170 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
FREDCO				284921									
TALLEY-KIBBE				WELL #:	2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140 - 4160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

J.R. (5618)				45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HAMILTON, J. R.				348610									
CUELLAR, V. B.				WELL #:	2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618 - 5624
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

JABONCILLOS (STILLWELL)				45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
MORGAN-SUNRAY				WELL #:	1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026 - 5030
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			115
10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			115
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			115
12	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			115
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			115
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-	-0-			N	-0-			115

  

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)				45244 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
VELA, LAZARO				WELL #:	1	RRCID ->	128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7720 - 7736
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA		WELL #: 11		RRCID -> 205364		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 134284		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, LAZARD		WELL #: 9		RRCID -> 199662		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELA		WELL #: 10ST		RRCID -> 203596		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (7200)		45244 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA		WELL #: 8		RRCID -> 202179		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

09	600 N	521	-0-	-79	-0-	44	1	222	2	N	232	184	1			217
						255	9									
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	235	2	N	329	426	1			120
						362	9									
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	296	174	1			242
						326	9									
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	193	2	350	9	N	318	365	1			195
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	313	2	356	9	N	324	351	1			168
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	104	1	247	2	N	260	183	1			245
						286	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

09	690 N	213	-0-	-477	-0-	35	1	175	2	Y	3					23
						3	9									
10	DLQ G-10	504	-0-	504	504	95	1	406	2	Y	3	6	1			20
						3	9									
11	801 N	297	-0-	-504	-0-	47	1	247	2	Y	3					23
						3	9									
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	2	7			21
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	467	2		2	Y	2					23
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	104	1	247	2	Y	-0-	14	1			9

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	Y	1					2
						1	9									
10	DLQ G-10	410	-0-	410	410	78	1	330	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
11	625 N	215	-0-	-410	-0-	34	1	179	2	Y	2					2
						2	9									
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
01	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					2
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	201	2	Y	-0-					2

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

09	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	324	1	1643	2	N	8					58
						9	9									
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	2	1			56
11	1230 X	105	-0-	-1125	-0-	17	1	87	2	N	1					57
						1	9									
12	2046 X	39	-0-	-2007	-0-	39	2			N	-0-	7	7			50
01	2046 X	41	-0-	-2005	-0-	41	2			N	-0-					50
02	1848 X	1338	-0-	-510	-0-	397	1	941	2	N	-0-					50

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	490	1	2489	2	Y	10			33
10	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	442	1	1879	2	Y	8	21	1	20
11	2300 N	2682	-0-	382	2712	430	1	2241	2	Y	10			30
12	3100 N	1994	-0-	-1106	1606	1994	2			Y	-0-	3	7	27
*01	3100 N	1888	-0-	-1212	394	1888	2			Y	-0-			27
02	2408 N	1999	-0-	-409	-0-	593	1	1406	2	Y	-0-			27
-----														
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799														
09	540 N	3	-0-	-537	-0-		3	2		Y	-0-			74
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	8	7	64
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
-----														
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894														
09	5220 X	3445	-0-	-1775	-0-	565	1	2865	2	Y	14			172
10	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	625	1	2657	2	Y	24	35	1	161
11	9347 X	6039	-0-	-3308	-0-	963	1	5021	2	Y	50			211
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-	15	7	196
01	5704 X	4641	-0-	-1063	-0-	4620	2	21	9	Y	19			215
02	5628 X	4041	-0-	-1587	-0-	1199	1	2842	2	Y	-0-	165	1	50
-----														
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650														
09	2550 N	2452	-0-	-98	-0-	402	1	2041	2	N	8			86
10	2666 N	2302	-0-	-364	-0-	437	1	1857	2	N	7	18	1	75
11	2640 N	2253	-0-	-387	-0-	361	1	1883	2	N	8			83
12	2542 N	1703	-0-	-839	-0-	1703	2			N	-0-	8	7	75
01	2294 N	1549	-0-	-745	-0-	1547	2	2	9	N	2			77
02	2100 N	1657	-0-	-443	-0-	492	1	1165	2	N	-0-			77
-----														
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960														
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	123	-0-	123	123	23	1	99	2	Y	1	1	1	-0-
11	254 N	131	-0-	-123	-0-	21	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	125	2	52	9	Y	47			47
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-			47
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	15	1	36	2	Y	-0-			47

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LA PRESA		WELL #:		7	RRCID -> 233527		COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9016 - 9024
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	189 1	960 2	N	4			74
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	164 1	698 2	N	3	9 1		68
11	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	178 1	930 2	N	6			74
12	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-	6 7		68
*01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			68
*02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	354 1	839 2	N	-0-			68

LA PRESA		WELL #:		11	RRCID -> 237334		COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8897 - 9141
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PRESA		WELL #:		17	RRCID -> 242015		COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8473 - 8522
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	7 1	38 2	N	-0-			128
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	19 1	81 2	N	1	2 1		127
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	6 1	33 2	N	-0-			127
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-	4 7		123
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-			123
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	2 1	5 2	N	-0-			123

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PALITOS BLANCOS		WELL #:		1	RRCID -> 190810		COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9643 - 9663
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	37 1	259 2	N	9	2 1		158
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	10 9	244 2	N	2	2 1		158
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36 1	252 2	N	7	2 1		163
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	2 9	8 9	N	7			170
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 9		N	-0-			170
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	21 1	189 3	N	7			177

CONEJO		WELL #:		1	RRCID -> 223062		COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9469 - 9496
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	203 1	1418 2	N	42	11 1		217
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	46 9	1371 2	N	45	188 1		74
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	200 1	1418 2	N	36	10 1		100
12	1736 N	1341	-0-	-395	-0-	50 9	19 9	N	17			117
01	1612 N	1071	-0-	-541	-0-	207 1	47 9	N	43			160
02	1568 N	1040	-0-	-528	-0-	40 9	102 1	N	25			185







-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209102				COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	179	1	1109	2	Y	3	3	1	40
							65	3		3	9				
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	2	Y	17	19	1	38
							144	3		19	9				
11		1320 N	1280	-0-	-40	-0-	179	1	1021	2	Y	-0-			38
							80	3							
12		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	185	1	1080	2	Y	-0-			38
							89	3							
01		1426 N	611	-0-	-815	-0-	149	1	409	2	Y	-0-	15	7	23
							53	3							
02		1204 N	554	-0-	-650	-0-	145	1	348	2	Y	-0-			23
							61	3							
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866				COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963			
-----															
09		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	442	1	3138	2	Y	41	41	1	18
							182	3		45	9				
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	487	1	3027	2	Y	31	34	1	15
							400	3		34	9				
11		3630 X	3603	-0-	-27	-0-	481	1	2865	2	Y	32	44	1	3
							222	3		35	9				
12		3937 X	3852	-0-	-85	-0-	557	1	2993	2	Y	46			49
							251	3		51	9				
01		3937 X	1957	-0-	-1980	-0-	453	1	1246	2	Y	87	106	1	30
							162	3		96	9				
02		3556 X	1460	-0-	-2096	-0-	376	1	908	2	Y	15			45
							159	3		17	9				
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962				COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777			
-----															
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	380	1	2354	2	Y	29	29	1	45
							139	3		32	9				
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	392	1	2285	2	Y	31	34	1	42
							305	3		34	9				
11		2790 X	2746	-0-	-44	-0-	380	1	2167	2	Y	27	37	1	32
							169	3		30	9				
12		3007 X	2915	-0-	-92	-0-	393	1	2293	2	Y	36			68
							189	3		40	9				
01		3007 X	1062	-0-	-1945	-0-	246	1	677	2	Y	46	78	1	36
							88	3		51	9				
02		2716 X	124	-0-	-2592	-0-	29	1	69	2	Y	13			49
							12	3		14	9				
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219286				COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601			
-----															
09		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	148	1	4435	2	Y	-0-			-0-
							233	3							
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	152	1	4316	2	Y	-0-			-0-
							509	3							
11		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	148	1	4082	2	Y	-0-			-0-
							281	3							
12		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	153	1	4332	2	Y	5			5
							316	3		6	9				
01		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	100	1	3371	2	Y	-0-			5
							332	3							
02		3360 X	2740	-0-	-620	-0-	101	1	2337	2	Y	-0-			5
							302	3							

-----												
JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	501 1	3105 2	30 9	Y	27	27 1	52
						183 3	30 9					
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	518 1	3013 2	30 9	Y	27	30 1	49
						402 3	30 9					
11	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	501 1	2858 2	22 9	Y	20	26 1	43
						223 3	22 9					
12	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	518 1	3024 2	14 9	Y	13		56
						250 3	14 9					
01	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	203 1	7020 2	13 9	Y	12	42 1	26
						690 3	13 9					
02	3584 X	3002	-0-	-582	-0-	780 1	1880 2	13 9	Y	12		38
						329 3	13 9					
-----												
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	57 1	1707 2	42 9	Y	38	43 1	82
						89 3	42 9					
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	59 1	1661 2	2 9	Y	2		84
						196 3	2 9					
11	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	57 1	1571 2	20 9	Y	18		102
						108 3	20 9					
12	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	59 1	1667 2	11 9	Y	10		112
						122 3	11 9					
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	69 1	2344 2	10 9	Y	9	36 1	15
						231 3	10 9				70 7	
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	75 1	1731 2	17 9	Y	15		30
						223 3	17 9					
-----												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210												
-----												
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	158 1	3124 2	78 9	Y	71	88 1	28
						167 3	78 9					
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	163 1	3039 2	67 9	Y	61		89
						365 3	67 9					
11	3420 X	3285	-0-	-135	-0-	158 1	2875 2	51 9	Y	46	73 1	62
						201 3	51 9					
12	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	163 1	3051 2	73 9	Y	66	99 1	29
						227 3	73 9					
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	159 1	3692 2	96 9	Y	87	100 1	16
						368 3	96 9					
*02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	156 1	3990 2	55 9	Y	50		66
						513 3	55 9					
-----												
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518												
-----												
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	108 1	3231 2	53 9	Y	48	54 1	99
						169 3	53 9					
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	111 1	3144 2	12 9	Y	11		110
						371 3	12 9					
11	3360 X	3299	-0-	-61	-0-	108 1	2974 2	13 9	Y	12		122
						204 3	13 9					
12	3689 X	3512	-0-	-177	-0-	111 1	3156 2	14 9	Y	13		135
						231 3	14 9					
01	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	159 1	5371 2	25 9	Y	23	50 1	20
						529 3	25 9				88 7	
02	3332 X	2995	-0-	-337	-0-	111 1	2543 2	13 9	Y	12		32
						328 3	13 9					

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	416	1	2578	2	Y	45	45	1	41
							152	3	50	9					
10		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	2	Y	39	44	1	36
							334	3	43	9					
11		3060 X	3015	-0-	-45	-0-	416	1	2373	2	Y	37	50	1	23
							185	3	41	9					
12		3317 X	3190	-0-	-127	-0-	430	1	2511	2	Y	38			61
							207	3	42	9					
01		3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	492	1	1353	2	Y	62	96	1	27
							176	3	68	9					
02		2996 X	2139	-0-	-857	-0-	554	1	1334	2	Y	15			42
							234	3	17	9					
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886															
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897															
-----															
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	210	1	6031	2	Y	37	41	1	179
							317	3	41	9					
10		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	216	1	5869	2	Y	13			192
							693	3	14	9					
11		6300 X	6161	-0-	-139	-0-	210	1	5550	2	Y	17			209
							382	3	19	9					
12		6820 X	6557	-0-	-263	-0-	217	1	5891	2	Y	16			225
							431	3	18	9					
01		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	203	1	7020	2	Y	13	69	1	138 7 31
							690	3	14	9					
02		6160 X	6130	-0-	-30	-0-	194	1	5238	2	Y	24			55
							672	3	26	9					
-----															
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788															
-----															
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	99	1	1665	2	Y	23			224
							89	3	25	9					
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	Y	-0-			224
							196	3							
11		1800 N	1743	-0-	-57	-0-	99	1	1533	2	Y	3	90	1	137
							108	3	3	9					
12		1953 N	1857	-0-	-96	-0-	102	1	1626	2	Y	6			143
							122	3	7	9					
01		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2397	2	Y	10	97	7	56
							238	3	11	9					
*02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1649	2	Y	2			58
							212	3	2	9					

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784												
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237523			COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	194	1	3269	2	Y	13			128
							176	3		14	9				
10		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	200	1	3179	2	Y	-0-			128
							385	3							
11		3510 X	3429	-0-	-81	-0-	194	1	3009	2	Y	13	90	1	51
							212	3		14	9				
12		3782 X	3638	-0-	-144	-0-	201	1	3191	2	Y	6			57
							239	3		7	9				
01		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	231	1	6338	2	Y	10	46	7	21
							628	3		11	9				
*02		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	224	1	5581	2	Y	6			27
							718	3		7	9				
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 242573			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430				
-----															
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	139	1	2739	2	Y	73	91	1	24
							146	3		80	9				
10		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	143	1	2664	2	Y	69			93
							320	3		76	9				
11		2970 X	2911	-0-	-59	-0-	139	1	2521	2	Y	68	109	1	52
							176	3		75	9				
12		3193 X	3084	-0-	-109	-0-	143	1	2674	2	Y	62	91	1	23
							199	3		68	9				
01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	154	1	3574	2	Y	114	93	1	44
							356	3		125	9				
*02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	136	1	3474	2	Y	52			96
							446	3		57	9				
-----															
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 247418			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116				
-----															
09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	101	1	2888	2	Y	19	21	1	1
							152	3		21	9				
10		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	104	1	2810	2	Y	7			8
							332	3		8	9				
11		3000 X	2942	-0-	-58	-0-	101	1	2658	2	Y	-0-			8
							183	3							
12		3255 X	3153	-0-	-102	-0-	104	1	2821	2	Y	20			28
							206	3		22	9				
01		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	128	1	4431	2	Y	11	35	1	4
							436	3		12	9				
*02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	99	1	2676	2	Y	16			20
							343	3		18	9				
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 250833			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364				
-----															
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	175	1	1083	2	Y	35	35	1	76
							64	3		39	9				
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	181	1	1051	2	Y	27	30	1	73
							140	3		30	9				
11		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	175	1	997	2	Y	24	33	1	64
							78	3		26	9				
12		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	181	1	1055	2	Y	26			90
							87	3		29	9				
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	346	1	951	2	Y	22	32	1	80
							124	3		24	9				
02		1204 N	1046	-0-	-158	-0-	270	1	651	2	Y	10			90
							114	3		11	9				

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36	7	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U			521516		2	RRCID -> 173434	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 16070	PERF.13294 - 14108	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169

MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST			561136		4	RRCID -> 010989	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 13370	PERF.10100 - 10370				
09	4620	X	4035	-0-	-585	-0-	74 1 2 9	3959 2	Y	2	2	0	-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	85 1 2 9	4265 2	Y	2	2	0	-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	79 1 2 9	4034 2	Y	2	2	0	-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	80 1 2 9	4013 2	Y	2	2	0	-0-
*01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	87 1 2 9	4321 2	Y	2	2	0	-0-
*02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	73 1 2 9	6451 2	Y	2	2	0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 010990	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 12127	PERF.10032 - 11948						
09	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	51 1 158 9	2751 2	Y	144	144	0	8
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	58 1 161 9	2915 2	Y	146	146	0	8
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	57 1 161 9	2889 2	Y	146	147	0	7
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	59 1 162 9	2977 2	Y	147	147	0	7
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	59 1 161 9	2922 2	Y	146	141	0	12
*02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	44 1 138 9	3868 2	Y	125	120	0	17

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 049497	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 12988	PERF.11328 - 11456						
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	110 1 90 9	5893 2	Y	82	82	0	4
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	120 1 91 9	6036 2	Y	83	83	0	4
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	113 1 92 9	5753 2	Y	84	84	0	4
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	119 1 92 9	5987 2	Y	84	84	0	4
*01	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	122 1 91 9	6048 2	Y	83	80	0	7
*02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	108 1 79 9	9559 2	Y	72	69	0	10

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 13379		PERF.12900 - 13070						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 02/24/2021		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 9656 - 10510						
09	5010 X	4791	-0-	-219	-0-	88	1	4692	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
10	4309 X	3835	-0-	-474	-0-	74	1	3750	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	105	1	5364	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
12	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	109	1	5475	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
*01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	92	1	4527	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
*02	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	115	1	10187	2	Y	9	9	0			1
						10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 13902		PERF.10184 - 10764						
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	39	1	2090	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	2108 N	1821	-0-	-287	-0-	35	1	1785	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	2490 N	2447	-0-	-43	-0-	47	1	2399	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	46	1	2332	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*01	2728 X	2496	-0-	-232	-0-	49	1	2446	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	31	1	2748	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11968 - 12244						
09	3930 X	3132	-0-	-798	-0-	113	1	3010	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
10	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	123	1	3120	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	128	1	3190	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*01	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	125	1	3051	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
*02	3024 X	646	-0-	-2378	-0-	106	1	531	2	Y	8	8	0			1
						9	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12150 - 12446						
09	540 X	500	-0-	-40	-0-	9	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	899 X	500	-0-	-399	-0-	10	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	750 X	434	-0-	-316	-0-	8	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	651 X	342	-0-	-309	-0-	7	1	335	2	Y	-0-					-0-
*01	868 N	446	-0-	-422	-0-	9	1	437	2	Y	-0-					-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065595	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10260	- 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	2686	-0-	-1184	-0-	90	1	2405	2	Y	174	175 0	9
						191	9						
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	94	1	2372	2	Y	178	178 0	9
						196	9						
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	88	1	2198	2	Y	179	180 0	8
						197	9						
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	90	1	2310	2	Y	177	176 0	9
						195	9						
*01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	87	1	2126	2	Y	177	171 0	15
						195	9						
*02	1148 X	560	-0-	-588	-0-	65	1	327	2	Y	153	147 0	21
						168	9						
-----													
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068793	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	13927	PERF. N/A		
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
-----													
DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID ->	068812	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11965	- 13844	
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	186	1	4966	2	Y	37	37 0	2
						41	9						
10	5859 X	3485	-0-	-2374	-0-	131	1	3313	2	Y	37	37 0	2
						41	9						
11	5670 X	4548	-0-	-1122	-0-	174	1	4333	2	Y	37	37 0	2
						41	9						
12	5859 X	4656	-0-	-1203	-0-	173	1	4442	2	Y	37	37 0	2
						41	9						
*01	5518 X	4567	-0-	-951	-0-	178	1	4348	2	Y	37	36 0	3
						41	9						
*02	4844 X	647	-0-	-4197	-0-	102	1	510	2	Y	32	31 0	4
						35	9						
-----													
DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID ->	069896	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11934	- 12122	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.10785	- 10805	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194 - 11414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8820 X	7373	-0-	-1447	-0-	133 1	7151 2	Y	81	81 0	4
							89 9					
10		9114 X	8081	-0-	-1033	-0-	156 1	7835 2	Y	82	82 0	4
							90 9					
11		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	155 1	7907 2	Y	83	83 0	4
							91 9					
12		8246 X	7882	-0-	-364	-0-	152 1	7640 2	Y	82	82 0	4
							90 9					
*01		10323 X	8266	-0-	-2057	-0-	162 1	8014 2	Y	82	79 0	7
							90 9					
*02		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	136 1	12006 2	Y	70	68 0	9
							77 9					
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083 - 12340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334 - 11344
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11 1	608 2	Y	-0-		-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12 1	628 2	Y	-0-		-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11 1	559 2	Y	-0-		-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10 1	490 2	Y	-0-		-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11 1	526 2	Y	-0-		-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	9 1	838 2	Y	-0-		-0-
-----												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	12082 - 12120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408 - 10420
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



-----  
 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	107	1	2851	2	Y	157	158	0	8
							173	9							
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	112	1	2836	2	Y	160	160	0	8
							176	9							
11		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	104	1	2594	2	Y	161	162	0	7
							177	9							
12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	103	1	2647	2	Y	162	161	0	8
							178	9							
*01		2914 X	2410	-0-	-504	-0-	88	1	2147	2	Y	159	154	0	13
							175	9							
*02		2632 X	680	-0-	-1952	-0-	88	1	441	2	Y	137	132	0	18
							151	9							

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467  
 -----

09		3420 X	2885	-0-	-535	-0-	53	1	2832	2	Y	-0-			-0-
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	68	1	3433	2	Y	-0-			-0-
11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	65	1	3323	2	Y	-0-			-0-
12		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	60	1	3027	2	Y	-0-			-0-
*01		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	62	1	3049	2	Y	-0-			-0-
*02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	47	1	4131	2	Y	-0-			-0-

-----  
 DAVIS, W. J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848  
 -----

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134  
 -----

09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	108	1	2888	2	Y	-0-			-0-
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	119	1	3015	2	Y	-0-			-0-
11		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	112	1	2800	2	Y	-0-			-0-
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	111	1	2838	2	Y	-0-			-0-
*01		2852 X	2828	-0-	-24	-0-	111	1	2717	2	Y	-0-			-0-
*02		2576 X	563	-0-	-2013	-0-	94	1	469	2	Y	-0-			-0-

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264  
 -----

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF. 9969 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	39 1	2082 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	43 1	2178 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	41 1	2106 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
12	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	43 1	2166 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*01	2883 X	2433	-0-	-450	-0-	48 1	2375 2	Y	9	8 0		1
						10 9						
*02	2800 N	3545	-0-	745	745	40 1	3498 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262 - 12596	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974 - 12667	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 - 10848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 3250 - 3534	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.12408 - 12522	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490 - 10670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12070 - 12790				
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	14	1	377	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	16	1	404	2	Y	-0-				-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-				-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-				-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-				-0-
*02	392 N	164	-0-	-228	-0-	27	1	137	2	Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10280 - 10908				
09	5190 X	5010	-0-	-180	-0-	177	1	4734	2	Y	90	90	0		5
10	5363 X	5011	-0-	-352	-0-	186	1	4725	2	Y	91	91	0		5
11	5190 X	4514	-0-	-676	-0-	170	1	4244	2	Y	91	92	0		4
12	5363 X	4432	-0-	-931	-0-	163	1	4168	2	Y	92	92	0		4
*01	5363 X	3971	-0-	-1392	-0-	152	1	3718	2	Y	92	88	0		8
*02	4676 X	857	-0-	-3819	-0-	128	1	643	2	Y	78	75	0		11

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013 - 11302				
09	3300 X	3228	-0-	-72	-0-	57	1	3031	2	Y	127	127	0		7
10	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	140	9	3154	2	Y	129	129	0		7
11	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	63	1	3014	2	Y	129	130	0		6
12	3441 X	3332	-0-	-109	-0-	142	9	3127	2	Y	130	130	0		6
*01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	59	1	3252	2	Y	129	124	0		11
*02	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	62	1	4842	2	Y	110	106	0		15

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916 - 12560				
09	6090 X	6040	-0-	-50	-0-	217	1	5793	2	Y	27	27	0		1
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	30	9	6202	2	Y	27	27	0		1
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	245	1	5971	2	Y	27	27	0		1
12	6355 X	6327	-0-	-28	-0-	30	9	6060	2	Y	27	27	0		1
*01	6355 X	5677	-0-	-678	-0-	240	1	5425	2	Y	27	26	0		2
*02	5740 X	916	-0-	-4824	-0-	222	1	743	2	Y	23	22	0		3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	10724 - 12436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	26	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	26	1	639	2	Y	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	658	2	Y	-0-			-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	Y	-0-			-0-
*02	616 N	133	-0-	-483	-0-	22	1	111	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.	12252 - 13908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11900 - 12598		
09	780 N	577	-0-	-203	-0-	21	1	556	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	578	-0-	-166	-0-	22	1	556	2	Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	Y	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	2	Y	-0-			-0-
*02	616 N	132	-0-	-484	-0-	22	1	110	2	Y	-0-			-0-
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	10188 - 10198		
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	5	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
*02	140 N	28	-0-	-112	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13394 - 13744		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205		
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	18	1	968	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
11	1080 N	986	-0-	-94	-0-	18	1	940	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
12	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	21	1	1040	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
*01	1953 N	959	-0-	-994	-0-	18	1	913	2	Y	25	24	0	2
						28	9							
*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	17	1	1506	2	Y	21	20	0	3
						23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-	
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240			
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	44	1	2360	2	Y	-0-
10	2263 X	1882	-0-	-381	-0-	37	1	1845	2	Y	-0-
11	2280 X	2210	-0-	-70	-0-	43	1	2167	2	Y	-0-
12	2697 X	2101	-0-	-596	-0-	41	1	2060	2	Y	-0-
*01	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	63	1	3092	2	Y	-0-
*02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	60	1	5257	2	Y	-0-
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985			
09	420 X	323	-0-	-97	-0-	6	1	313	2	Y	4
						4	9				4
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	5	1	239	2	Y	4
						4	9				4
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	5	1	275	2	Y	4
						4	9				4
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	6	1	277	2	Y	4
						4	9				4
*01	434 N	271	-0-	-163	-0-	5	1	262	2	Y	4
						4	9				4
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	8	1	721	2	Y	3
						3	9				3
-----											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445			
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	102	1	5490	2	Y	-0-
10	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	110	1	5538	2	Y	-0-
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	107	1	5472	2	Y	-0-
12	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	110	1	5539	2	Y	-0-
*01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	115	1	5666	2	Y	-0-
*02	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	90	1	7972	2	Y	-0-

-----																
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		24	RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		2970 X	2619	-0-	-351		-0-	48	1	2567	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
10		2728 X	2479	-0-	-249		-0-	48	1	2427	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
11		2640 N	1859	-0-	-781		-0-	36	1	1817	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
12		2728 N	1650	-0-	-1078		-0-	32	1	1612	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
*01		2728 X	1569	-0-	-1159		-0-	31	1	1534	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
*02		2651 N	2651	-0-	-0-		-0-	30	1	2615	2	Y	5	4	0	1
								6	9							
-----																
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169479			COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 169503			COMPL. DATE 11/10/2017			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785				
09		3330 X	3001	-0-	-329		-0-	55	1	2942	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
10		3004 X	3004	-0-	-0-		-0-	58	1	2942	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
11		2700 X	2700	-0-	-0-		-0-	52	1	2644	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
12		2866 X	2866	-0-	-0-		-0-	56	1	2806	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
*01		2965 X	2965	-0-	-0-		-0-	59	1	2902	2	Y	4	4	0	-0-
								4	9							
*02		4069 X	4069	-0-	-0-		-0-	46	1	4020	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
-----																
CHEVRON BTLT			WELL #:		1	RRCID -> 171147			COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716				
09		2700 X	1011	-0-	-1689		-0-	1011	2			N	-0-			49
10		2790 X	907	-0-	-1883		-0-	900	2	7	9	N	6			55
11		2520 X	1144	-0-	-1376		-0-	1141	2	3	9	N	3			58
12		2511 X	1959	-0-	-552		-0-	1922	2	37	9	N	34			92
01		1247 X	1247	-0-	-0-		-0-	1241	2	6	9	N	5			97
*02		1322 X	1322	-0-	-0-		-0-	1310	2	12	9	N	11			108
-----																
DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 172438			COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198				
09		166 N	166	-0-	-0-		-0-	6	1	160	2	Y	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-		-0-	8	1	201	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16		-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-		-0-	10	1	252	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	2	-0-	-60		-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*02		112 N	-0-	-0-	-112		-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12246 - 13226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2760 X	1611	-0-	-1149	-0-	57 1	1534 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
10		2790 X	2629	-0-	-161	-0-	99 1	2510 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
11		2700 X	2184	-0-	-516	-0-	83 1	2080 2	Y	19	19 0		1
							21 9						
12		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	110 1	2812 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
*01		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	75 1	1822 2	Y	19	18 0		2
							21 9						
*02		2380 X	451	-0-	-1929	-0-	72 1	362 2	Y	15	15 0		2
							17 9						
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336 - 15040		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.10042 - 11274		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.14195 - 14215		
09		17940 X	15964	-0-	-1976	-0-	575 1	15389 2	Y	-0-			-0-
10		18538 X	15980	-0-	-2558	-0-	606 1	15374 2	Y	-0-			-0-
11		18090 X	15821	-0-	-2269	-0-	611 1	15210 2	Y	-0-			-0-
12		16616 X	15722	-0-	-894	-0-	591 1	15131 2	Y	-0-			-0-
*01		15252 X	14538	-0-	-714	-0-	571 1	13967 2	Y	-0-			-0-
*02		14896 X	3021	-0-	-11875	-0-	503 1	2518 2	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.13540 - 15188		
09		2010 N	1094	-0-	-916	-0-	38 1	1017 2	Y	35	35 0		2
							39 9						
10		2728 N	1252	-0-	-1476	-0-	46 1	1167 2	Y	35	35 0		2
							39 9						
11		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	47 1	1165 2	Y	36	36 0		2
							40 9						
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	41 1	1041 2	Y	35	35 0		2
							39 9						
*01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	40 1	985 2	Y	35	34 0		3
							39 9						
*02		1176 N	242	-0-	-934	-0-	35 1	174 2	Y	30	29 0		4
							33 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11937 - 12904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	8640 X	7835	-0-	-805	-0-	143	1	7649	2	Y	39	39	0	2
10	9300 X	8236	-0-	-1064	-0-	160	1	8032	2	Y	40	40	0	2
11	9000 X	7559	-0-	-1441	-0-	145	1	7370	2	Y	40	40	0	2
12	8773 X	7883	-0-	-890	-0-	153	1	7686	2	Y	40	40	0	2
*01	9734 X	9004	-0-	-730	-0-	178	1	8783	2	Y	39	38	0	3
*02	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	109	1	9617	2	Y	35	33	0	5
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	176539	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9964 - 10082		
09	9630 X	7594	-0-	-2036	-0-	136	1	7289	2	Y	154	154	0	8
10	8835 X	8387	-0-	-448	-0-	160	1	8055	2	Y	156	156	0	8
11	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	192	1	9790	2	Y	157	158	0	7
12	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	188	1	9440	2	Y	158	157	0	8
*01	8835 X	8487	-0-	-348	-0-	165	1	8151	2	Y	155	150	0	13
*02	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	139	1	12240	2	Y	134	129	0	18
-----														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345 - 14990		
09	30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	1097	1	29336	2	Y	313	313	0	17
10	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	1130	1	28658	2	Y	318	318	0	17
11	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	1040	1	25909	2	Y	319	321	0	15
12	28330 X	28330	-0-	-0-	-0-	1051	1	26926	2	Y	321	320	0	16
*01	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	1005	1	24584	2	Y	316	306	0	26
*02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	767	1	3843	2	Y	273	262	0	37
-----														
BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
-----														
BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	9272 - 11476		
09	1500 N	1133	-0-	-367	-0-	1102	2	31	9	N	28		187	
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1704	2	37	9	N	34		221	
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1620	2	23	9	N	21	177 1	65	
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1320	2	52	9	N	47		112	
01	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1319	2	55	9	N	50		162	
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1405	2	35	9	N	32		194	



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767						
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608						
09	4140 X	4095	-0-	-45	-0-	74	1	3981	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
10	4433 X	4051	-0-	-382	-0-	78	1	3933	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
11	4590 X	3546	-0-	-1044	-0-	67	1	3438	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
12	4743 X	1530	-0-	-3213	-0-	29	1	1460	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
*01	5611 X	66	-0-	-5545	-0-	1	1	25	2	Y	36	35	0	3
						40	9							
*02	3836 X	81	-0-	-3755	-0-	1	1	46	2	Y	31	30	0	4
						34	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.13362 - 13530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			114
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			114
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-			114
12		248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2		N	-0-			114
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			114
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2		N	-0-			114
-----														
JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.11767 - 13864			
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3971	2	51	9	N	46			135
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4048	2	65	9	N	59			194
11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3991	2	67	9	N	61	185	1	70
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4085	2	54	9	N	49			119
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4081	2	69	9	N	63			182
*02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3607	2	65	9	N	59	183	1	58
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.10780 - 10806			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710 - 11110			
09	930 N	828	-0-	-102	-0-	15	1	807	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	810	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	17	1	882	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	18	1	922	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*01	1426 N	611	-0-	-815	-0-	12	1	593	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	18	1	1553	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
-----														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310 - 14330			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.12585 - 13600			
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	9	9	0	-0-
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	9	9	0	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	9	9	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	0	1
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0	1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10050 - 12460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		573 N	573	-0-	-0-	20	1	531 2	Y	20	20 0		1
						22	9						
10		868 N	543	-0-	-325	20	1	501 2	Y	20	20 0		1
						22	9						
11		660 N	488	-0-	-172	18	1	448 2	Y	20	20 0		1
						22	9						
12		558 N	547	-0-	-11	20	1	505 2	Y	20	20 0		1
						22	9						
01		523 N	523	-0-	-0-	20	1	481 2	Y	20	19 0		2
						22	9						
*02		448 N	103	-0-	-345	14	1	70 2	Y	17	17 0		2
						19	9						
-----													
DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12743 - 15447		
09		960 N	939	-0-	-21	939	2		N	-0-			130
10		992 N	961	-0-	-31	961	2		N	-0-			130
11		930 N	905	-0-	-25	905	2		N	-0-			130
12		961 N	954	-0-	-7	954	2		N	-0-			130
01		961 N	907	-0-	-54	907	2		N	-0-			130
02		840 N	783	-0-	-57	783	2		N	-0-			130
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11070 - 11076		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14680 - 14700		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS, W. J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12106 - 12454		
09		5298 X	5298	-0-	-0-	191	1	5105 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
10		5580 X	4646	-0-	-934	176	1	4468 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
11		5400 X	5298	-0-	-102	204	1	5092 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
12		5394 X	5011	-0-	-383	188	1	4821 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
*01		5394 X	4283	-0-	-1111	168	1	4113 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
*02		4956 X	894	-0-	-4062	148	1	744 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5130 X	4794	-0-	-336	-0-	88 1	4696 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
10		T. A.	5154	-0-	5154	5154	100 1	5044 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
11		T. A.	4596	-0-	4596	9750	88 1	4498 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
12		T. A.	4940	-0-	4940	14690	96 1	4834 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
*01		19813 X	5123	-0-	-14690	-0-	101 1	5011 2	Y	10	9 0		1
							11 9						
*02		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	84 1	7410 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
-----													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404				
09		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	109 1	2917 2	Y	-0-			-0-
							114 1	2890 2	Y	-0-			-0-
10		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	94 1	2341 2	Y	-0-			-0-
							112 1	2875 2	Y	-0-			-0-
11		2520 X	2435	-0-	-85	-0-	111 1	2705 2	Y	-0-			-0-
							112 1	2875 2	Y	-0-			-0-
12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	111 1	2705 2	Y	-0-			-0-
							86 1	429 2	Y	-0-			-0-
*01		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*02		2352 X	515	-0-	-1837	-0-							-0-
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470				
09		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	291 1	7780 2	Y	-0-			-0-
							124 1	3135 2	Y	-0-			-0-
10		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	240 1	5984 2	Y	-0-			-0-
							345 1	8827 2	Y	-0-			-0-
11		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	296 1	7232 2	Y	-0-			-0-
							201 1	1005 2	Y	-0-			-0-
12		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*01		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*02		2212 X	1206	-0-	-1006	-0-							-0-
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190				
09		2130 X	616	-0-	-1514	-0-	10 1	553 2	Y	48	47 0		3
							53 9						
10		2201 X	705	-0-	-1496	-0-	13 1	639 2	Y	48	48 0		3
							53 9						
11		1140 X	648	-0-	-492	-0-	11 1	584 2	Y	48	49 0		2
							53 9						
12		1178 X	640	-0-	-538	-0-	11 1	575 2	Y	49	49 0		2
							54 9						
*01		1178 X	663	-0-	-515	-0-	12 1	598 2	Y	48	46 0		4
							53 9						
*02		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	12 1	1042 2	Y	42	40 0		6
							46 9						
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360				
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	15 1	397 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	13 1	337 2	Y	19	19 0		1
							21 9						
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	19 1	464 2	Y	19	19 0		1
							21 9						
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	16 1	410 2	Y	19	19 0		1
							21 9						
*01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 1	285 2	Y	19	18 0		2
							21 9						
*02		364 N	54	-0-	-310	-0-	6 1	31 2	Y	15	15 0		2
							17 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348								
09	24660 X	19319	-0-	-5341	-0-	695 1	18595 2	Y	26	26	0					1
10	23684 X	19078	-0-	-4606	-0-	723 1	18325 2	Y	27	27	0					1
11	22710 X	17807	-0-	-4903	-0-	686 1	17091 2	Y	27	27	0					1
12	21483 X	17345	-0-	-4138	-0-	650 1	16665 2	Y	27	27	0					1
*01	21483 X	15558	-0-	-5925	-0-	610 1	14918 2	Y	27	26	0					2
*02	18032 X	3162	-0-	-14870	-0-	522 1	2615 2	Y	23	22	0					3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-							-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	89 2	Y	-0-							-0-
11	660 N	258	-0-	-402	-0-	5 1	253 2	Y	-0-							-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6 1	327 2	Y	-0-							-0-
*01	155 N	97	-0-	-58	-0-	2 1	95 2	Y	-0-							-0-
*02	252 N	3	-0-	-249	-0-	3 2		Y	-0-							-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956								
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	91 1	2423 2	Y	-0-							-0-
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	99 1	2503 2	Y	-0-							-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	94 1	2345 2	Y	-0-							-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	92 1	2364 2	Y	-0-							-0-
*01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	89 1	2173 2	Y	-0-							-0-
*02	2100 N	385	-0-	-1715	-0-	64 1	321 2	Y	-0-							-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618								
09	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	133 1	7110 2	Y	5	5	0					-0-
10	7533 X	7341	-0-	-192	-0-	143 1	7192 2	Y	5	5	0					-0-
11	7260 X	7100	-0-	-160	-0-	137 1	6957 2	Y	5	5	0					-0-
12	8122 X	7011	-0-	-1111	-0-	136 1	6869 2	Y	5	5	0					-0-
*01	8184 X	6470	-0-	-1714	-0-	128 1	6336 2	Y	5	5	0					-0-
*02	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	103 1	9067 2	Y	5	4	0					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11934	- 11950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10668	- 10878
09	6300 X	5285	-0-	-1015	-0-	97	1	5188	2	N	-0-	-0-
10	6262 X	5403	-0-	-859	-0-	105	1	5298	2	N	-0-	-0-
11	5550 X	4879	-0-	-671	-0-	94	1	4785	2	N	-0-	-0-
12	5921 X	4711	-0-	-1210	-0-	92	1	4619	2	N	-0-	-0-
*01	7905 X	4753	-0-	-3152	-0-	94	1	4659	2	N	-0-	-0-
*02	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	78	1	6904	2	N	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11614	- 11780
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	100	1	5371	2	Y	89	89 0
						98	9					
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	112	1	5627	2	Y	90	90 0
						99	9					
11	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	100	1	5109	2	Y	90	91 0
						99	9					
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	111	1	5604	2	Y	91	91 0
						100	9					
*01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	118	1	5820	2	Y	90	87 0
						99	9					
*02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	81	1	7167	2	Y	78	75 0
						86	9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12704	- 12719
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11646	- 13080
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	897	2	Y	76	76 0
						84	9					
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	7	1	349	2	Y	77	77 0
						85	9					
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	5	1	276	2	Y	78	78 0
						86	9					
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	6	1	316	2	Y	78	78 0
						86	9					
*01	465 N	411	-0-	-54	-0-	6	1	321	2	Y	76	74 0
						84	9					
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	471	2	Y	67	64 0
						74	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 13218		PERF.10200 - 10272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392		
09	9000 X	8624	-0-	-376	-0-	309 1	8265 2	Y	45	45	0	2
						50 9						
10	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	334 1	8466 2	Y	46	46	0	2
						51 9						
11	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	315 1	7858 2	Y	47	47	0	2
						52 9						
12	8153 X	8146	-0-	-7	-0-	304 1	7791 2	Y	46	46	0	2
						51 9						
*01	8153 X	7453	-0-	-700	-0-	291 1	7111 2	Y	46	44	0	4
						51 9						
*02	7364 X	1300	-0-	-6064	-0-	209 1	1048 2	Y	39	38	0	5
						43 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10050 - 10624		
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-	17 1	904 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	884	-0-	-108	-0-	17 1	867 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	824	-0-	-136	-0-	16 1	808 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	878	-0-	-145	-0-	17 1	861 2	Y	-0-			-0-
*01	1519 N	904	-0-	-615	-0-	18 1	886 2	Y	-0-			-0-
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	13 1	1192 2	Y	-0-			-0-

BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642		
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1912 2	155 9	N	141			380
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1991 2	121 9	N	110	184	1	306
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2003 2	88 9	N	80			386
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2012 2	131 9	N	119	182	1	323
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2008 2	141 9	N	128	371	1	80
*02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1774 2	106 9	N	96			176

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060		
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	22 1	1182 2	Y	20	20	0	1
						22 9						
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	23 1	1162 2	Y	20	20	0	1
						22 9						
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	20 1	1033 2	Y	20	20	0	1
						22 9						
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	19 1	966 2	Y	20	20	0	1
						22 9						
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	19 1	948 2	Y	20	19	0	2
						22 9						
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	13 1	1127 2	Y	17	17	0	2
						19 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495	- 11641	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	Y	11	11	0	1	
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	12 9	380 2	Y	11	11	0	1	
11	330 X	142	-0-	-188	-0-	12 9	125 2	Y	11	11	0	1	
12	341 X	259	-0-	-82	-0-	5 1	238 2	Y	11	11	0	1	
01	341 X	147	-0-	-194	-0-	12 9	130 2	Y	11	11	0	1	
*02	364 X	81	-0-	-283	-0-	5 1	59 2	Y	9	9	0	1	
						12 1							
						10 9							
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474	- 12422	
09	6960 X	4999	-0-	-1961	-0-	89 1	4792 2	Y	107	107	0	6	
10	6510 X	5076	-0-	-1434	-0-	118 9	4859 2	Y	109	109	0	6	
11	5790 X	4633	-0-	-1157	-0-	97 1	4426 2	Y	109	110	0	5	
12	5580 X	4697	-0-	-883	-0-	120 9	4487 2	Y	110	110	0	5	
*01	6510 X	4994	-0-	-1516	-0-	87 1	4777 2	Y	109	105	0	9	
*02	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	121 9	6676 2	Y	94	90	0	13	
						97 1							
						120 9							
						76 1							
						103 9							
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778	- 11858	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320	- 11832	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950	- 12763	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7 1	395 2	Y	-0-			-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7 1	356 2	Y	-0-			-0-	
11	510 N	358	-0-	-152	-0-	7 1	351 2	Y	-0-			-0-	
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	7 1	336 2	Y	-0-			-0-	
*01	620 N	156	-0-	-464	-0-	3 1	153 2	Y	-0-			-0-	
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	5 1	421 2	Y	-0-			-0-	



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	35	1	1883	2	Y	146	146	0	8
						161	9							
10	3441 X	944	-0-	-2497	-0-	15	1	766	2	Y	148	148	0	8
						163	9							
11	3330 X	1059	-0-	-2271	-0-	17	1	878	2	Y	149	150	0	7
						164	9							
12	3441 X	962	-0-	-2479	-0-	16	1	782	2	Y	149	149	0	7
						164	9							
*01	2635 X	1031	-0-	-1604	-0-	17	1	851	2	Y	148	143	0	12
						163	9							
*02	1932 X	1554	-0-	-378	-0-	16	1	1398	2	Y	127	122	0	17
						140	9							
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800					
09	2490 X	2174	-0-	-316	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	114	1	2896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	85	1	2117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2016 N	588	-0-	-1428	-0-	98	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746					
09	1170 N	949	-0-	-221	-0-	17	1	928	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	20	1	1020	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	18	1	922	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	20	1	987	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*01	1798 N	992	-0-	-806	-0-	20	1	968	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	18	1	1605	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540					
09	5610 X	4844	-0-	-766	-0-	89	1	4755	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4898 X	4446	-0-	-452	-0-	87	1	4359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	4337	-0-	-403	-0-	83	1	4254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	4479	-0-	-419	-0-	87	1	4392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4898 X	4654	-0-	-244	-0-	92	1	4562	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	130	1	11512	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766					
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1	1884	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
*02	812 N	409	-0-	-403	-0-	67	1	334	2	Y	7	7	0	1
						8	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	210394	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9948	-	10386	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6390 X	4454	-0-	-1936	-0-		82	1	4372	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4116	-0-	-317	-0-		80	1	4036	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	3755	-0-	-535	-0-		72	1	3683	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3796	-0-	-637	-0-		74	1	3722	2	Y	-0-			-0-
*01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		91	1	4506	2	Y	-0-			-0-
*02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-		75	1	6650	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	11060	-	11630
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	104	104	0		6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	105	0		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	106	0		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106	106	0		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	101	0		9
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90	87	0		12

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13188	-	13278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		50	RRCID ->	214125	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10422	-	12410	
09	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-		142	1	7596	2	Y	45	45	0	2
							50	9							
10	8928 X	7987	-0-	-941	-0-		155	1	7781	2	Y	46	46	0	2
							51	9							
11	8640 X	7487	-0-	-1153	-0-		143	1	7293	2	Y	46	46	0	2
							51	9							
12	8711 X	7699	-0-	-1012	-0-		149	1	7499	2	Y	46	46	0	2
							51	9							
*01	8928 X	7725	-0-	-1203	-0-		152	1	7522	2	Y	46	44	0	4
							51	9							
*02	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-		123	1	10872	2	Y	39	38	0	5
							43	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	10483	-	10503	
09	4380 X	4039	-0-	-341	-0-		73	1	3922	2	Y	40	40	0	2
							44	9							
10	4433 X	4321	-0-	-112	-0-		83	1	4194	2	Y	40	40	0	2
							44	9							
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		82	1	4182	2	Y	41	41	0	2
							45	9							
12	4433 X	3435	-0-	-998	-0-		66	1	3324	2	Y	41	41	0	2
							45	9							
*01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		93	1	4619	2	Y	40	39	0	3
							44	9							
*02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		70	1	6206	2	Y	35	33	0	5
							39	9							



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4612 2	67 9	N	61			234
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4570 2	48 9	N	44	182 1		96
11	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4478 2	66 9	N	60			156
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4540 2	63 9	N	57			213
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4304 2	65 9	N	59	190 1		82
*02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3660 2	63 9	N	57			139

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375			
09	6450 X	5838	-0-	-612	-0-	107 9	5722 2	Y	8	8 0		-0-
10	6603 X	6325	-0-	-278	-0-	123 9	6193 2	Y	8	8 0		-0-
11	6240 X	5974	-0-	-266	-0-	115 9	5850 2	Y	8	8 0		-0-
12	6541 X	6182	-0-	-359	-0-	120 9	6053 2	Y	8	8 0		-0-
*01	7998 X	6223	-0-	-1775	-0-	123 10	6090 2	Y	9	8 0		1
*02	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	92 7	8123 2	Y	6	6 0		1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422			
09	6840 X	6699	-0-	-141	-0-	241 1	6458 2	Y	-0-			-0-
10	7471 X	6990	-0-	-481	-0-	265 1	6725 2	Y	-0-			-0-
11	7290 X	6627	-0-	-663	-0-	256 1	6371 2	Y	-0-			-0-
12	7285 X	6787	-0-	-498	-0-	255 1	6532 2	Y	-0-			-0-
*01	7285 X	6250	-0-	-1035	-0-	246 1	6004 2	Y	-0-			-0-
*02	6300 X	1267	-0-	-5033	-0-	211 1	1056 2	Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960			
09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6663 2	103 9	Y	94	60 1		108
10	6727 X	6576	-0-	-151	-0-	6464 2	112 9	Y	102	125 1		85
11	6780 X	6465	-0-	-315	-0-	6338 2	127 9	Y	115	121 1		79
12	7006 X	6765	-0-	-241	-0-	6666 2	99 9	Y	90	58 1		111
01	7006 X	6413	-0-	-593	-0-	6284 2	129 9	Y	117	123 1		105
02	6328 X	6093	-0-	-235	-0-	5948 2	145 9	Y	132	122 1		115

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530			
09	2400 X	1941	-0-	-459	-0-	36 1	1904 2	Y	1	1 0		-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	42 2	2132 2	Y	2	2 0		-0-
11	1890 N	1879	-0-	-11	-0-	36 2	1841 2	Y	2	2 0		-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	45 2	2279 2	Y	2	2 0		-0-
*01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	46 1	2290 2	Y	1	1 0		-0-
*02	2800 N	3195	-0-	395	395	36 1	3158 2	Y	1	1 0		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BTLT B		WELL #:		7	RRCID ->	226757	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9904 - 10814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4279 X	4279	-0-	-0-	4279	2		Y	-0-		-0-
10		5549 X	4511	-0-	-1038	4511	2		Y	-0-		-0-
11		5370 X	4247	-0-	-1123	4247	2		Y	-0-		-0-
12		5549 X	4259	-0-	-1290	4259	2		Y	-0-		-0-
01		9596 X	9596	-0-	-0-	9596	2		Y	-0-		-0-
*02		11144 X	11144	-0-	-0-	11144	2		Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		54	RRCID ->	229338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	9864 - 10266
09		4590 X	3870	-0-	-720	70	1	3741	2	Y	54	55 0 3
						59	9					
10		4681 X	4319	-0-	-362	83	1	4191	2	Y	41	42 0 2
						45	9					
11		4410 X	4038	-0-	-372	77	1	3915	2	Y	42	42 0 2
						46	9					
12		4660 X	4660	-0-	-0-	90	1	4525	2	Y	41	41 0 2
						45	9					
*01		5053 X	4649	-0-	-404	91	1	4513	2	Y	41	40 0 3
						45	9					
*02		6584 X	6584	-0-	-0-	73	1	6471	2	Y	36	34 0 5
						40	9					

BTLT B		WELL #:		8	RRCID ->	230068	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	9940 - 10870
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BTLT B		WELL #:		9	RRCID ->	232015	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9486 - 10028
09		2220 X	1924	-0-	-296	1924	2		Y	-0-		-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	2185	2		Y	-0-		-0-
11		1950 N	1829	-0-	-121	1829	2		Y	-0-		-0-
12		1984 N	1958	-0-	-26	1958	2		Y	-0-		-0-
01		2170 N	2021	-0-	-149	2021	2		Y	-0-		-0-
*02		1806 N	1806	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232959	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12042 - 12369
09		3787 X	3787	-0-	-0-	129	1	3460	2	Y	180	180 0 10
						198	9					
10		4456 X	4456	-0-	-0-	161	1	4094	2	Y	183	183 0 10
						201	9					
11		3902 X	3902	-0-	-0-	143	1	3557	2	Y	184	185 0 9
						202	9					
12		8608 X	8608	-0-	-0-	316	1	8090	2	Y	184	184 0 9
						202	9					
*01		4727 X	4727	-0-	-0-	178	1	4349	2	Y	182	176 0 15
						200	9					
*02		2548 X	1147	-0-	-1401	162	1	812	2	Y	157	151 0 21
						173	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189		PERF.11030 - 11716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2670 N	869	-0-	-1801	-0-	26	1	701	2	Y	129	129	0	7
						142	9							
10	2852 X	775	-0-	-2077	-0-	24	1	607	2	Y	131	131	0	7
						144	9							
11	2790 X	560	-0-	-2230	-0-	16	1	400	2	Y	131	132	0	6
						144	9							
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	99	1	2538	2	Y	126	126	0	6
						139	9							
*01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	99	1	2432	2	Y	1245	1148	0	103
						1370	9							
*02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	Y	2093	1915	0	281
						2302	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10572 - 11320				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9874 - 10700				
09	2610 X	2262	-0-	-348	-0-	40	1	2154	2	Y	62	62	0	3
						68	9							
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	44	1	2217	2	Y	63	63	0	3
						69	9							
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	2	Y	64	64	0	3
						70	9							
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2657	2	Y	63	63	0	3
						69	9							
*01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	56	1	2775	2	Y	63	61	0	5
						69	9							
*02	2800 N	3956	-0-	1156	1156	44	1	3853	2	Y	54	52	0	7
						59	9							
BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340		PERF. 9453 - 9770				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9336 - 10601				
09	3780 X	3243	-0-	-537	-0-	58	1	3107	2	Y	71	71	0	4
						78	9							
10	3813 X	3409	-0-	-404	-0-	65	1	3265	2	Y	72	72	0	4
						79	9							
11	3450 X	3017	-0-	-433	-0-	57	1	2881	2	Y	72	73	0	3
						79	9							
12	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	56	1	2821	2	Y	74	73	0	4
						81	9							
*01	3813 X	3051	-0-	-762	-0-	59	1	2913	2	Y	72	70	0	6
						79	9							
*02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	52	1	4610	2	Y	62	60	0	8
						68	9							



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241952	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12902 -	12910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4530 X	4201	-0-	-329	-0-	151 1	4050 2	Y	-0-			-0-
10		4960 X	4543	-0-	-417	-0-	172 1	4371 2	Y	-0-			-0-
11		5010 X	4576	-0-	-434	-0-	177 1	4399 2	Y	-0-			-0-
12		5177 X	5036	-0-	-141	-0-	189 1	4847 2	Y	-0-			-0-
*01		5177 X	4369	-0-	-808	-0-	172 1	4197 2	Y	-0-			-0-
*02		4284 X	921	-0-	-3363	-0-	153 1	768 2	Y	-0-			-0-
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.12768 -	12778	
09		3060 X	2487	-0-	-573	-0-	89 1	2388 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
10		3162 X	2398	-0-	-764	-0-	91 1	2297 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
11		3090 X	2438	-0-	-652	-0-	94 1	2334 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
12		2635 X	2327	-0-	-308	-0-	87 1	2230 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
*01		2635 X	1600	-0-	-1035	-0-	62 1	1527 2	Y	10	9 0		1
							11 9						
*02		2324 X	377	-0-	-1947	-0-	61 1	308 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
-----													
BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 9740 -	10922	
09		4260 X	4012	-0-	-248	-0-	318 1	3603 2	Y	83	95 1		53
							91 9						
10		3627 X	2576	-0-	-1051	-0-	251 1	2255 2	Y	64			117
							70 9						
11		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	369 1	4086 2	Y	110	91 1		136
							121 9						
12		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	361 1	3963 2	Y	65	91 1		110
							72 9						
01		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	394 1	4169 2	Y	96	92 1		114
							106 9						
*02		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	385 1	4136 2	Y	76	88 1		102
							84 9						
-----													
BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10718 -	11470	
09		300 N	181	-0-	-119	-0-	15 1	166 2	Y	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	29 1	265 2	Y	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	26 1	291 2	Y	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	23 1	249 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	22 1	233 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	18 1	197 2	Y	-0-			-0-
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12402 -	12468	
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
*02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-



-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
09		SHUT IN	3006	-0-	3006	35958	107 1	2875 2	Y	22	22 0		1	
10		SHUT IN	2451	-0-	2451	38409	24 9	92 1	Y	22	22 0		1	
11		SHUT IN	1896	-0-	1896	40305	24 9	72 1	Y	22	22 0		1	
12		SHUT IN	2208	-0-	2208	42513	24 9	82 1	Y	22	22 0		1	
*01	80694 X		38181	-0-	-42513	-0-	24 9	1499 1	Y	22	21 0		2	
*02	11847 X		11847	-0-	-0-	-0-	21 9	1968 1	Y	19	18 0		3	
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635		
-----														
09	7080 X	6732	-0-	-348	-0-	235 1	207 9	6290 2	Y	188	188 0		10	
10	6975 X	6900	-0-	-75	-0-	254 1	210 9	6436 2	Y	191	191 0		10	
11	6750 X	6413	-0-	-337	-0-	239 1	211 9	5963 2	Y	192	193 0		9	
12	6975 X	6312	-0-	-663	-0-	229 1	211 9	5872 2	Y	192	192 0		9	
*01	6975 X	5803	-0-	-1172	-0-	220 1	210 9	5373 2	Y	191	184 0		16	
*02	6272 X	1333	-0-	-4939	-0-	192 1	180 9	961 2	Y	164	158 0		22	
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442		
-----														
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	97 1	45 9	2604 2	Y	41	41 0		2	
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	105 1	45 9	2669 2	Y	41	41 0		2	
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	102 1	46 9	2548 2	Y	42	42 0		2	
12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	99 1	46 9	2541 2	Y	42	42 0		2	
*01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	96 1	45 9	2336 2	Y	41	40 0		3	
*02	2296 N	461	-0-	-1835	-0-	70 1	40 9	351 2	Y	36	34 0		5	
-----														
BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978		
-----														
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	33 1		374 2	Y	-0-			-0-	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	51 1		459 2	Y	-0-			-0-	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43 1		475 2	Y	-0-			-0-	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48 1		529 2	Y	-0-			-0-	
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	43 1		450 2	Y	-0-			-0-	
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	37 1		402 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828		
-----														
09	8340 X	2063	-0-	-6277	-0-	167 1		1896 2	Y	-0-			-0-	
10	6789 X	2046	-0-	-4743	-0-	205 1		1841 2	Y	-0-			-0-	
11	5910 X	1980	-0-	-3930	-0-	164 1		1816 2	Y	-0-			-0-	
12	5518 X	1994	-0-	-3524	-0-	166 1		1828 2	Y	-0-			-0-	
01	4309 X	1385	-0-	-2924	-0-	120 1		1265 2	Y	-0-			-0-	
02	1932 X	1708	-0-	-224	-0-	145 1		1563 2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 247901			COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11630 - 13002		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	378	1	10111	2	Y	182	182	0		10
						200	9								
10	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	391	1	9905	2	Y	185	185	0		10
						204	9								
11	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	362	1	9030	2	Y	186	187	0		9
						205	9								
12	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	348	1	8918	2	Y	186	186	0		9
						205	9								
*01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	327	1	7998	2	Y	184	178	0		15
						202	9								
*02	3220 X	1712	-0-	-1508	-0-	256	1	1281	2	Y	159	153	0		21
						175	9								
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		59	RRCID -> 248428			COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994		
09	2640 X	1847	-0-	-793	-0-	34	1	1804	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	43	1	2147	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2672	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
12	3100 N	3302	-0-	202	202	64	1	3229	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
*01	3414 X	3212	-0-	-202	-0-	63	1	3139	2	Y	9	8	0		1
						10	9								
*02	2800 N	3880	-0-	1080	1080	43	1	3830	2	Y	6	6	0		1
						7	9								
-----															
BTLT			WELL #:		G 1	RRCID -> 248688			COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710		
09	510 N	256	-0-	-254	-0-	21	1	235	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-	-0-			-0-
-----															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 248690			COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740		
09	8130 X	6843	-0-	-1287	-0-	244	1	6522	2	Y	70	70	0		4
						77	9								
10	6882 X	6848	-0-	-34	-0-	257	1	6513	2	Y	71	71	0		4
						78	9								
11	6660 X	6316	-0-	-344	-0-	241	1	5997	2	Y	71	72	0		3
						78	9								
12	6882 X	6351	-0-	-531	-0-	236	1	6036	2	Y	72	72	0		3
						79	9								
*01	6882 X	5807	-0-	-1075	-0-	225	1	5504	2	Y	71	68	0		6
						78	9								
*02	6216 X	1155	-0-	-5061	-0-	181	1	907	2	Y	61	59	0		8
						67	9								
-----															
BTLT			WELL #:		D 3	RRCID -> 249271			COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720		
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	180	1	2044	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	185	1	1666	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	300 N	31	-0-	-269	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	310 N	34	-0-	-276	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	310 N	30	-0-	-280	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4080 X	3208	-0-	-872	-0-	116	1	3092	2	Y	-0-	-0-
10	3813 X	3088	-0-	-725	-0-	117	1	2971	2	Y	-0-	-0-
11	3690 X	3069	-0-	-621	-0-	118	1	2951	2	Y	-0-	-0-
12	3813 X	3489	-0-	-324	-0-	131	1	3358	2	Y	-0-	-0-
*01	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	121	1	2968	2	Y	-0-	-0-
*02	2996 X	618	-0-	-2378	-0-	103	1	515	2	Y	-0-	-0-
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117		
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	212	1	5664	2	Y	-0-	-0-
10	6386 X	5616	-0-	-770	-0-	213	1	5403	2	Y	-0-	-0-
11	6180 X	5748	-0-	-432	-0-	222	1	5526	2	Y	-0-	-0-
12	6386 X	5568	-0-	-818	-0-	209	1	5359	2	Y	-0-	-0-
*01	6386 X	4862	-0-	-1524	-0-	191	1	4671	2	Y	-0-	-0-
*02	5488 X	951	-0-	-4537	-0-	158	1	793	2	Y	-0-	-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 11535		
09	2610 X	1697	-0-	-913	-0-	31	1	1655	2	Y	10	10 0
						11	9					
10	2356 X	1474	-0-	-882	-0-	29	1	1442	2	Y	3	4 0
						3	9					-0-
11	1890 N	1310	-0-	-580	-0-	25	1	1281	2	Y	4	4 0
						4	9					-0-
12	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	28	1	1419	2	Y	4	4 0
						4	9					-0-
*01	2542 N	1387	-0-	-1155	-0-	27	1	1356	2	Y	4	4 0
						4	9					-0-
*02	2800 N	21596	-0-	18796	18796	242	1	21351	2	Y	3	3 0
						3	9					-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878		
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	36	36 0
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	37	37 0
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	37	37 0
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37 0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35 0
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30 0
-----												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 11		RRCID -> 257980	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 15877	PERF.14560	- 15330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11010 X	8734	-0-	-2276	-0-	314	1	8386	2	Y	31	31	0	2
10	11377 X	10576	-0-	-801	-0-	400	1	10142	2	Y	31	31	0	2
11	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	509	1	12691	2	Y	31	32	0	1
12	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	464	1	11886	2	Y	33	32	0	2
*01	10974 X	10579	-0-	-395	-0-	414	1	10131	2	Y	31	30	0	3
*02	11060 X	1869	-0-	-9191	-0-	306	1	1533	2	Y	27	26	0	4

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 13165	PERF.12230	- 12695					
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	84 N	24	-0-	-60	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11920	- 12346						
09	9660 X	9278	-0-	-382	-0-	334	1	8924	2	Y	18	18	0	1
10	9982 X	9290	-0-	-692	-0-	352	1	8918	2	Y	18	18	0	1
11	9750 X	9076	-0-	-674	-0-	349	1	8706	2	Y	19	19	0	1
12	9455 X	9114	-0-	-341	-0-	342	1	8752	2	Y	18	18	0	1
*01	9269 X	8581	-0-	-688	-0-	336	1	8224	2	Y	19	18	0	2
*02	8652 X	1563	-0-	-7089	-0-	257	1	1289	2	Y	15	15	0	2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 13011	PERF.10760	- 12498						
09	6360 X	5719	-0-	-641	-0-	202	1	5400	2	Y	106	106	0	6
10	6138 X	5586	-0-	-552	-0-	207	1	5260	2	Y	108	108	0	6
11	5940 X	5474	-0-	-466	-0-	207	1	5148	2	Y	108	109	0	5
12	6138 X	5597	-0-	-541	-0-	206	1	5272	2	Y	108	108	0	5
*01	6138 X	5302	-0-	-836	-0-	204	1	4979	2	Y	108	104	0	9
*02	5348 X	1061	-0-	-4287	-0-	160	1	800	2	Y	92	89	0	12

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264311	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	11994 - 12668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	103	1	2748	2	Y	18	18 0	1
						20	9						
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	109	1	2758	2	Y	18	18 0	1
						20	9						
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	106	1	2652	2	Y	19	19 0	1
						21	9						
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	97	1	2496	2	Y	18	18 0	1
						20	9						
*01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	103	1	2516	2	Y	19	18 0	2
						21	9						
*02	2296 N	512	-0-	-1784	-0-	82	1	413	2	Y	15	15 0	2
						17	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10800 - 11998	
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	55	1	2940	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	62	1	3127	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	58	1	2963	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	61	1	3060	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	57	1	2817	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
*02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	55	1	4838	2	Y	7	7 0	1
						8	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	14590 - 15210	
09	5430 X	4829	-0-	-601	-0-	172	1	4610	2	Y	43	43 0	2
						47	9						
10	8432 X	4232	-0-	-4200	-0-	161	1	4071	2	Y	-0-	2 0	-0-
						330	1	8223	2	Y	-0-		-0-
11	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	295	1	7546	2	Y	-0-		-0-
						251	1	6150	2	Y	-0-		-0-
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	219	1	1099	2	Y	-0-		-0-
						1318							
*01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	251	1	6150	2	Y	-0-		-0-
						219	1	1099	2	Y	-0-		-0-
*02	7952 X	1318	-0-	-6634	-0-	219	1	1099	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.	14610 - 14915	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1435	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*02	1232 N	284	-0-	-948	-0-	46	1	232	2	Y	5	4 0	1
						6	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	86	1	2305	2	Y	16	16	0	1
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	18	9	92	1	Y	16	16	0	1
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	18	9	88	1	Y	17	17	0	1
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	19	9	86	1	Y	17	17	0	1
*01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2018	2	Y	16	16	0	1
*02	1904 N	442	-0-	-1462	-0-	18	9	71	1	Y	15	14	0	2
						17	9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130					
09	5070 X	4920	-0-	-150	-0-	176	1	4698	2	Y	42	42	0	2
10	4774 X	4636	-0-	-138	-0-	46	9	174	1	Y	42	42	0	2
11	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	46	9	167	1	Y	43	43	0	2
12	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	47	9	169	1	Y	43	43	0	2
*01	4774 X	4105	-0-	-669	-0-	159	1	3899	2	Y	43	41	0	4
*02	4312 X	875	-0-	-3437	-0-	47	9	139	1	Y	36	35	0	5
						40	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480					
09	8460 X	7274	-0-	-1186	-0-	131	1	7004	2	Y	126	126	0	7
10	8308 X	7221	-0-	-1087	-0-	139	9	138	1	Y	128	128	0	7
11	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	141	9	142	1	Y	129	130	0	6
12	8153 X	7672	-0-	-481	-0-	142	9	147	1	Y	129	129	0	6
*01	8308 X	7253	-0-	-1055	-0-	141	1	6970	2	Y	129	124	0	11
*02	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	142	9	100	1	Y	110	106	0	15
						121	9							
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010					
09	12960 X	12759	-0-	-201	-0-	456	1	12201	2	Y	93	93	0	5
10	13392 X	11919	-0-	-1473	-0-	102	9	448	1	Y	95	95	0	5
11	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	105	9	482	1	Y	95	96	0	4
12	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	105	9	470	1	Y	96	95	0	5
*01	12059 X	10544	-0-	-1515	-0-	106	9	410	1	Y	94	91	0	8
*02	11900 X	2222	-0-	-9678	-0-	103	9	355	1	Y	81	78	0	11
						89	9							







JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9630 X	3622	-0-	-6008	-0-	66	1	3548	2	Y	7	7	0	-0-
10	6324 X	2849	-0-	-3475	-0-	55	1	2786	2	Y	7	7	0	-0-
11	6120 X	2947	-0-	-3173	-0-	57	1	2882	2	Y	7	7	0	-0-
12	4743 X	2947	-0-	-1796	-0-	57	1	2882	2	Y	7	7	0	-0-
*01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	127	1	6301	2	Y	8	7	0	1
*02	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	281	1	24830	2	Y	6	6	0	1
-----														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050					
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	123	1	3301	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	3279	-0-	-596	-0-	124	1	3155	2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3351	-0-	-399	-0-	129	1	3222	2	Y	-0-			-0-
12	3875 X	2687	-0-	-1188	-0-	101	1	2586	2	Y	-0-			-0-
*01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	167	1	4077	2	Y	-0-			-0-
*02	3192 X	704	-0-	-2488	-0-	117	1	587	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940					
09	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	140	1	3737	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	3975	-0-	-303	-0-	151	1	3824	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	145	1	3621	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	3818	-0-	-305	-0-	143	1	3675	2	Y	-0-			-0-
*01	4092 X	3545	-0-	-547	-0-	139	1	3406	2	Y	-0-			-0-
*02	3612 X	720	-0-	-2892	-0-	120	1	600	2	Y	-0-			-0-
-----														
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		72	RRCID -> 271416			COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	259	1	13910	2	Y	218	218	0	12
							240	9							
10		15004 X	14825	-0-	-179	-0-	284	1	14299	2	Y	220	220	0	12
							242	9							
11		15090 X	14033	-0-	-1057	-0-	265	1	13525	2	Y	221	223	0	10
							243	9							
12		16120 X	14494	-0-	-1626	-0-	278	1	13971	2	Y	223	222	0	11
							245	9							
*01		16988 X	14815	-0-	-2173	-0-	289	1	14284	2	Y	220	213	0	18
							242	9							
*02		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	246	1	21754	2	Y	189	182	0	25
							208	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		74	RRCID -> 272965			COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148			
09		2700 X	2447	-0-	-253	-0-	45	1	2398	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
10		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	53	1	2688	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	38	1	1922	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
12		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	47	1	2381	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*01		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	47	1	2308	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*02		2800 N	2872	-0-	72	72	32	1	2837	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		75	RRCID -> 272973			COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303			
09		6000 X	4174	-0-	-1826	-0-	74	1	3979	2	Y	110	110	0	6
							121	9							
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	88	1	4413	2	Y	112	112	0	6
							123	9							
11		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	154	1	7829	2	Y	112	113	0	5
							123	9							
12		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	176	1	8861	2	Y	113	113	0	5
							124	9							
*01		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	175	1	8674	2	Y	112	108	0	9
							123	9							
*02		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	122	1	10762	2	Y	96	92	0	13
							106	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		77	RRCID -> 272974			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428			
09		12660 X	11106	-0-	-1554	-0-	203	1	10866	2	Y	34	34	0	2
							37	9							
10		12896 X	11849	-0-	-1047	-0-	230	1	11582	2	Y	34	34	0	2
							37	9							
11		11340 X	10920	-0-	-420	-0-	209	1	10672	2	Y	35	35	0	2
							39	9							
12		12431 X	11562	-0-	-869	-0-	225	1	11298	2	Y	35	35	0	2
							39	9							
*01		13485 X	12252	-0-	-1233	-0-	242	1	11973	2	Y	34	33	0	3
							37	9							
*02		18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	210	1	18596	2	Y	29	28	0	4
							32	9							

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434	- 11386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	10140 X	9284	-0-	-856	-0-	169	1	9070	2	Y	41	41	0	2
						45	9							
10	10850 X	9275	-0-	-1575	-0-	180	1	9050	2	Y	41	41	0	2
						45	9							
11	10410 X	8940	-0-	-1470	-0-	171	1	8723	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
12	10757 X	9487	-0-	-1270	-0-	184	1	9257	2	Y	42	42	0	2
						46	9							
*01	11098 X	10166	-0-	-932	-0-	201	1	9920	2	Y	41	40	0	3
						45	9							
*02	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	165	1	14547	2	Y	36	34	0	5
						40	9							
-----														
BTLT-OXY 'A'				WELL #:	H 1	RRCID ->	272977	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	9696 - 11373	
09	2640 X	2398	-0-	-242	-0-	2368	2	30	9	Y	27			57
10	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2296	2	57	9	Y	52			109
11	2460 N	2264	-0-	-196	-0-	2252	2	12	9	Y	11			120
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2393	2	94	9	Y	85			205
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2496	2	35	9	Y	32	182	1	55
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2205	2	77	9	Y	70			125
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444 - 10674	
09	25350 X	21928	-0-	-3422	-0-	401	1	21503	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
10	25172 X	20977	-0-	-4195	-0-	408	1	20545	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
11	24360 X	17469	-0-	-6891	-0-	336	1	17108	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
12	24676 X	19527	-0-	-5149	-0-	380	1	19122	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
*01	25172 X	17225	-0-	-7947	-0-	341	1	16859	2	Y	23	22	0	2
						25	9							
*02	20468 X	18228	-0-	-2240	-0-	204	1	18002	2	Y	20	19	0	3
						22	9							
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301	
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
10	5642 X	735	-0-	-4907	-0-	13	1	641	2	Y	74	70	0	4
						81	9							
11	5160 X	1143	-0-	-4017	-0-	19	1	956	2	Y	153	150	0	7
						168	9							
12	4309 X	1842	-0-	-2467	-0-	33	1	1640	2	Y	154	154	0	7
						169	9							
*01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	139	1	6891	2	Y	153	147	0	13
						168	9							
*02	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	114	1	10047	2	Y	131	126	0	18
						144	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	156 35 9	1 8343 2	Y	32	32 0	2
10	10571 X	7733	-0-	-2838	-0-	150 35 9	1 7548 2	Y	32	32 0	2
11	11430 X	6665	-0-	-4765	-0-	128 36 9	1 6501 2	Y	33	33 0	2
12	11811 X	6358	-0-	-5453	-0-	123 35 9	1 6200 2	Y	32	32 0	2
*01	11904 X	6358	-0-	-5546	-0-	125 35 9	1 6198 2	Y	32	31 0	3
*02	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	102 31 9	1 9006 2	Y	28	27 0	4
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623		
09	9300 X	8104	-0-	-1196	-0-	144 224 9	1 7736 2	Y	204	204 0	11
10	8835 X	8617	-0-	-218	-0-	163 227 9	1 8227 2	Y	206	206 0	11
11	8550 X	8271	-0-	-279	-0-	155 229 9	1 7887 2	Y	208	209 0	10
12	8835 X	8385	-0-	-450	-0-	159 229 9	1 7997 2	Y	208	208 0	10
*01	8835 X	8589	-0-	-246	-0-	166 227 9	1 8196 2	Y	206	199 0	17
*02	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	146 195 9	1 12904 2	Y	177	170 0	24
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230		
09	16530 X	14469	-0-	-2061	-0-	519 77 9	1 13873 2	Y	70	70 0	4
10	16926 X	14832	-0-	-2094	-0-	560 78 9	1 14194 2	Y	71	71 0	4
11	16380 X	13629	-0-	-2751	-0-	523 78 9	1 13028 2	Y	71	72 0	3
12	16120 X	10668	-0-	-5452	-0-	398 80 9	1 10190 2	Y	73	72 0	4
*01	16120 X	13476	-0-	-2644	-0-	526 78 9	1 12872 2	Y	71	69 0	6
*02	13496 X	2670	-0-	-10826	-0-	433 67 9	1 2170 2	Y	61	59 0	8
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538		
09	4470 X	4197	-0-	-273	-0-	151 7 9	1 4039 2	Y	6	6 0	-0-
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	178 7 9	1 4520 2	Y	6	6 0	-0-
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	167 7 9	1 4149 2	Y	6	6 0	-0-
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	165 7 9	1 4216 2	Y	6	6 0	-0-
*01	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	159 8 9	1 3892 2	Y	7	6 0	1
*02	3892 X	711	-0-	-3181	-0-	117 6 9	1 588 2	Y	5	5 0	1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	275513	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	15736	PERF.	14296	-	15166
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	22110 X	20193	-0-	-1917	-0-	726	1	19425	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
10	20584 X	20387	-0-	-197	-0-	772	1	19573	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
11	19920 X	14280	-0-	-5640	-0-	549	1	13688	2	Y	39	39	0	2
						43	9							
12	20584 X	15695	-0-	-4889	-0-	588	1	15065	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
*01	20584 X	12860	-0-	-7724	-0-	504	1	12314	2	Y	38	37	0	3
						42	9							
*02	18592 X	3166	-0-	-15426	-0-	521	1	2610	2	Y	32	31	0	4
						35	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10464	-	13203
09	49208 X	49208	-0-	-0-	-0-	896	1	48017	2	Y	268	261	0	14
						295	9							
10	38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	753	1	37916	2	Y	272	272	0	14
						299	9							
11	33583 X	33583	-0-	-0-	-0-	640	1	32642	2	Y	274	275	0	13
						301	9							
12	30924 X	30924	-0-	-0-	-0-	597	1	30026	2	Y	274	274	0	13
						301	9							
*01	26908 X	26694	-0-	-214	-0-	523	1	25872	2	Y	272	262	0	23
						299	9							
*02	24304 X	3635	-0-	-20669	-0-	38	1	3342	2	Y	232	224	0	31
						255	9							
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	14448	-	14920
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	136	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883 X	2453	-0-	-430	-0-	93	1	2360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	106	1	2650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	105	1	2688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	113	1	2765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2604 X	530	-0-	-2074	-0-	88	1	442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BTLT A		WELL #:		6	RRCID ->	275912	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9596	-	11428
09	4440 X	3682	-0-	-758	-0-	3646	2	36	9	N	33			260
10	4247 X	3441	-0-	-806	-0-	3406	2	35	9	N	32			292
11	4110 X	3049	-0-	-1061	-0-	3014	2	35	9	N	32	184	1	140
12	4247 X	3237	-0-	-1010	-0-	3206	2	31	9	N	28			168
01	4185 X	3227	-0-	-958	-0-	3186	2	41	9	N	37			205
02	3444 X	2738	-0-	-706	-0-	2697	2	41	9	N	37			242
DAVIS, W. J.		WELL #:		15	RRCID ->	275933	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14791	PERF.	13018	-	14548
09	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	45	1	1194	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	42	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1008 N	224	-0-	-784	-0-	37	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		81	RRCID -> 276356			COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		50610 X	35534	-0-	-15076	-0-	1280	1	34244	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
10		34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	1296	1	32861	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
11		31461 X	31461	-0-	-0-	-0-	1214	1	30237	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
12		30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	1135	1	29089	2	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
*01		28396 X	26777	-0-	-1619	-0-	1052	1	25714	2	Y	10	9 0	1
							11	9						
*02		25648 X	5483	-0-	-20165	-0-	911	1	4564	2	Y	7	7 0	1
							8	9						
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		86	RRCID -> 284804			COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731		
09		10770 X	6610	-0-	-4160	-0-	118	1	6341	2	Y	137	137 0	7
							151	9						
10		10168 X	9643	-0-	-525	-0-	185	1	9305	2	Y	139	139 0	7
							153	9						
11		8880 X	8801	-0-	-79	-0-	166	1	8481	2	Y	140	141 0	6
							154	9						
12		9176 X	9042	-0-	-134	-0-	173	1	8714	2	Y	141	140 0	7
							155	9						
*01		11470 X	9135	-0-	-2335	-0-	178	1	8804	2	Y	139	134 0	12
							153	9						
*02		12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	136	1	12026	2	Y	119	115 0	16
							131	9						
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		85	RRCID -> 284805			COMPL. DATE 01/16/2021			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 10635		
09		29070 X	24184	-0-	-4886	-0-	441	1	23633	2	Y	100	100 0	5
							110	9						
10		24831 X	22967	-0-	-1864	-0-	445	1	22410	2	Y	102	102 0	5
							112	9						
11		24030 X	21709	-0-	-2321	-0-	416	1	21180	2	Y	103	103 0	5
							113	9						
12		24831 X	22035	-0-	-2796	-0-	427	1	21496	2	Y	102	102 0	5
							112	9						
*01		24831 X	24009	-0-	-822	-0-	475	1	23483	2	Y	46	47 0	4
							51	9						
*02		33542 X	33542	-0-	-0-	-0-	375	1	33167	2	Y	-0-	4 0	-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		83	RRCID -> 285103			COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718		
09		20610 X	15486	-0-	-5124	-0-	558	1	14928	2	Y	-0-	-0-	-0-
							582	1	14765	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		16399 X	15347	-0-	-1052	-0-	582	1	14765	2	Y	-0-	-0-	-0-
							545	1	13577	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		15870 X	14122	-0-	-1748	-0-	545	1	13577	2	Y	-0-	-0-	-0-
							528	1	13536	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		15810 X	14064	-0-	-1746	-0-	528	1	13536	2	Y	-0-	-0-	-0-
							491	1	12011	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		15810 X	12502	-0-	-3308	-0-	491	1	12011	2	Y	-0-	-0-	-0-
							293	1	1470	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		14448 X	1763	-0-	-12685	-0-	293	1	1470	2	Y	-0-	-0-	-0-





JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 10296						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
JAVELINA ( 5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564	- 5570						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 6038	- 6296						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	557	557	0	30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	564	564	0	30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	567	571	0	26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	571	569	0	28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	563	544	0	47
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	484	466	0	65
-----															
JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION				WELL #: 2	RRCID -> 010994	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 6293	- 6297						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

09	1964	2120	-0-	156 B	37327	76	1	2008	2	Y	33					183
10	895	2091	-0-	1196 B	38523	36	9	1974	2	Y	24					207
11	2965	2125	-0-	-840 B	37683	26	9	2018	2	Y	25					232
12	3069	1698	-0-	-1371 B	36312	79	1	1429	2	Y	17					249
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	36312	28	9			Y	NO RPT					249
02	1464	NO RPT	-0-	-1464 B	34848	250	1			Y	NO RPT					249
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 34848															

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

09/01	BALANCING DATE STATUS -> 7091															
09	3000 N	1006	-0-	-1994 B	5097	37	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	997	-0-	-2103 B	2994	44	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1013	-0-	-1987 B	1007	38	1	975	2	Y	-0-					-0-
*12	1818 N	811	-0-	-1007 B	-0-	121	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	760 N	NO RPT	-0-	-760 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															





OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	51 1	579 2	N	5	2 1	2 8	91
*04	840 N	480	-0-	-360	-0-	6 9	438 2	N	5	2 1	5 8	89
05	868 N	238	-0-	-630	-0-	6 9	219 2	N	1	2 1		88
*06	630 N	548	-0-	-82	-0-	18 1	502 2	N	4	2 1	2 8	88
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1 9	651 2	N	4	3 8		89
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42 1	752 2	N	7	6 8		90
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	4 9	480 2	N	1	3 1		88
10	713 N	536	-0-	-177	-0-	49 1	493 2	N	-0-	3 1		85
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	8 9	545 2	N	-0-			85
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1 9	468 2	N	-0-			85
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	43 1	320 2	N	-0-			85
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	28 1	665 2	N	-0-			85
						54 1						
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.// 46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 191199		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136						
*04	930 N	669	-0-	-261	-0-	51 1	611 2	N	6	1 1	5 8			15
						7 9								
*05	744 N	706	-0-	-38	-0-	53 1	646 2	N	6	3 8				18
						7 9								
*06	750 N	58	-0-	-692	-0-	4 1	45 2	N	8	2 1	8 8			16
						9 9								
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	2	4 1			14
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	1 1			13
*09	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-					13
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1			11
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	1	1 1				11
						1 9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1			10
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				10
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117												
COATES-DORCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 223013		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	72 1	1883 2	Y	7					27
						8 9								
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85 1	1853 2	Y	5					32
						6 9								
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	74 1	1893 2	Y	3					35
						3 9								
12	2015 N	1577	-0-	-438	-0-	234 1	1341 2	Y	2					37
						2 9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				37
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-				Y	NO RPT				37

COATES ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 228754		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 242042		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRANN, REGINA				WELL #: 3	RRCID -> 178102		COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	193 1	2193 2	N	3	2 1	1 8	182
						3 9						
*04	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	190 1	2301 2	N	7	2 1	4 8	183
						8 9						
*05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	211 1	2553 2	N	5	2 8		186
						6 9						
*06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	214 1	2557 2	N	7	3 1	6 8	184
						8 9						
*07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	197 1	2599 2	N	5	4 8		185
						6 9						
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	230 1	2651 2	N	4	4 8		185
						4 9						
*09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	186 1	2362 2	N	-0-	2 1		183
*10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	198 1	2290 2	N	1	5 1		179
						1 9						
*11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	231 1	2761 2	N	1	110 1		70
						1 9						
*12	3100 N	3599	-0-	499	499	300 1	3299 2	N	-0-			70
*01	3062 N	2563	-0-	-499	-0-	205 1	2357 2	N	1	1 1		70
						1 9						
*02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	204 1	2515 2	N	-0-	1 1		69

BRANN, REGINA				WELL #: 8	RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA				WELL #: 10	RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BTLT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 34	RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8792 - 9067
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211193	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	10522 - 10529
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		40	RRCID ->	221155	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8763 - 10680
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9114 - 10335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277005	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11234 - 11325
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	42 1	365 2	N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	68 1	578 2	N	-0-			-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	22 1	186 2	N	-0-			-0-
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	37 1	319 2	N	-0-			-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	30 1	251 2	N	-0-			-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2	N	-0-			-0-



JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	32
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	33
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 8	35
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	33
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 8	34
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	33
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	28
-----									
COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 122994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802	
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3 J							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 180767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544	
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 182713		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 6		RRCID -> 249058		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 153857		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 170037		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152						
*03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	386	1	4382	2	N	9	3 1	1 8	130
						10	9							
*04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	312	1	3767	2	N	7	2 1	4 8	131
						8	9							
*05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	325	1	3932	2	N	6	2 8		135
						7	9							
*06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3353	2	N	8	5 1	6 8	132
						9	9							
*07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	171	1	2254	2	N	5	4 8		133
						6	9							
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	273	1	3142	2	N	2	2 8		133
						2	9							
*09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	187	1	2383	2	N	3	1 8		135
						3	9							
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	235	1	2717	2	N	2	6 1	1 8	130
						2	9							
*11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	223	1	2667	2	N	2	1 1	2 8	129
						2	9							
*12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	218	1	2400	2	N	1	1 8		129
						1	9							
*01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	2108	2	N	1	2 1		128
						1	9							
*02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	157	1	1932	2	N	2	1 1	1 8	128
						2	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10149 - 10250				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	1	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	2
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 10036 - 10180					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 2											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	181	1		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
-----															
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
-----															
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11297 - 11635				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11384 - 11514				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-	60
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-	60
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	N	-0-	60
*12	434 N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-	60
*01	403 N	386	-0-	-17	-0-	31	1	355	2	N	-0-	60
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	19	1	238	2	N	-0-	60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179						
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	N	62	1 8	143	
						68	9							
*04	570 N	468	-0-	-102	-0-	35	1	422	2	N	10	4 8	149	
						11	9							
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	4	2 8	151	
						4	9							
06	630 N	359	-0-	-271	-0-	27	1	323	2	N	8	5 8	154	
						9	9							
*07	496 N	439	-0-	-57	-0-	28	1	366	2	N	41	3 8	192	
						45	9							
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	66	187 1	5 8	66
						73	9							
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	10	5 8	71	
						11	9							
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	32	4 8	99	
						35	9							
*11	570 N	534	-0-	-36	-0-	40	1	479	2	N	14	5 8	108	
						15	9							
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	528	2	N	51	3 8	156	
						56	9							
*01	589 N	488	-0-	-101	-0-	34	1	395	2	N	54	185 1	4 8	21
						59	9							
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	457	2	N	16	4 8	33	
						18	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234	-	11382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03		7128 X	7128	-0-	-0-	573	1	6501	2	N	49	1	1	194
						54	9							
*04		6480 X	6068	-0-	-412	462	1	5587	2	N	17	1	1	208
						19	9							
*05		6479 X	6266	-0-	-213	478	1	5779	2	N	8	1	8	215
						9	9							
*06		6810 X	4892	-0-	-1918	377	1	4511	2	N	4	2	1	214
						4	9							
*07		7037 X	5949	-0-	-1088	418	1	5528	2	N	3	3	8	214
						3	9							
*08		7449 X	7449	-0-	-0-	595	1	6850	2	N	4	3	8	215
						4	9							
*09		6262 X	6262	-0-	-0-	456	1	5800	2	N	5	4	8	216
						6	9							
*10		6436 X	6436	-0-	-0-	512	1	5920	2	N	4	3	1	214
						4	9							
*11		5850 X	5581	-0-	-269	430	1	5147	2	N	4	1	1	213
						4	9							
*12		6087 X	6087	-0-	-0-	507	1	5576	2	N	4	181	1	34
						4	9							
*01		6045 X	5806	-0-	-239	464	1	5334	2	N	7	1	1	37
						8	9							
02		5460 X	4115	-0-	-1345	307	1	3786	2	N	20	3	1	51
						22	9							

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179	-	12440
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669	-	11688
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315	-	11416
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	233 1	2648 2	N	44	1 1	5 8	234
						48 9						
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	168 1	2034 2	N	22	1 1	16 8	239
						24 9						
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	176 1	2127 2	N	18	1 1	9 8	247
						20 9						
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	148 1	1764 2	N	24	213 1		58
						26 9						
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	133 1	1759 2	N	39	20 8		77
						43 9						
*08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	168 1	1938 2	N	242	185 1	26 8	108
						266 9						
*09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	118 1	1498 2	N	31	28 8		111
						34 9						
*10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	142 1	1638 2	N	37	2 1	20 8	126
						41 9						
*11	1950 N	1675	-0-	-275	-0-	127 1	1513 2	N	32	1 1	27 8	130
						35 9						
*12	1705 N	1260	-0-	-445	-0-	99 1	1092 2	N	63	1 1	19 8	173
						69 9						
*01	1829 N	1209	-0-	-620	-0-	93 1	1068 2	N	44	2 1	25 8	190
						48 9						
02	1568 N	628	-0-	-940	-0-	45 1	555 2	N	25	3 1	20 8	192
						28 9						

  

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 11490	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227887		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11348	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	615	1	6982	2	N	60	1	1	2	8	172
						66	9									
*04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	465	1	5616	2	N	27	1	1	6	8	192
						30	9									
*05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	498	1	6022	2	N	29	3	8			218
						32	9									
*06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	445	1	5321	2	N	37	3	1	9	8	243
						41	9									
*07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	448	1	5923	2	N	46	169	1	7	8	113
						51	9									
*08	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	629	1	7246	2	N	19	8	8			124
						21	9									
*09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	464	1	5900	2	N	29	5	8			148
						32	9									
*10	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	577	1	6666	2	N	48	4	1	3	8	189
						53	9									
*11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	486	1	5808	2	N	34	67	1	4	8	152
						37	9									
*12	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	559	1	6144	2	N	52	2	8			202
						57	9									
*01	5890 X	4953	-0-	-937	-0-	393	1	4513	2	N	43	1	1	3	8	241
						47	9									
*02	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	448	1	5525	2	N	38	184	1	3	8	92
						42	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

09	2820 X	1869	-0-	-951	-0-	147	1	1667	2	Y	50					145
						55	9									
10	2852 X	2136	-0-	-716	-0-	207	1	1862	2	Y	61					206
						67	9									
11	2340 X	2305	-0-	-35	-0-	181	1	2005	2	Y	108	180	1			134
						119	9									
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	205	1	2254	2	Y	55					189
						61	9									
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	184	1	1945	2	Y	61	185	1			65
						67	9									
02	2156 N	1720	-0-	-436	-0-	140	1	1504	2	Y	69					134
						76	9									

XTO ENERGY INC. 945936  
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11360 - 11605			
*03	713	N	636	-0-	-77	-0-	51 1	573 2	N	11	4 1	5 8	28
							12 9						
*04	600	N	498	-0-	-102	-0-	36 1	439 2	N	21	4 1	15 8	30
							23 9						
*05	589	N	586	-0-	-3	-0-	43 1	523 2	N	18	8 8		40
							20 9						
*06	630	N	470	-0-	-160	-0-	34 1	412 2	N	22	31 1		31
							24 9						
*07	527	N	504	-0-	-23	-0-	34 1	447 2	N	21	18 8		34
							23 9						
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50 1	580 2	N	4	11 1		27
							4 9						
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37 1	471 2	N	-0-	1 1		26
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43 1	496 2	N	-0-	11 1		15
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36 1	433 2	N	1	2 1		14
							1 9						
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45 1	496 2	N	-0-			14
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45 1	517 2	N	-0-	1 1		13
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38 1	470 2	N	-0-	1 1		12

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11244 - 11636			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11381 - 11576			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11579	-	11937	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	249	1	2830	2	N	66	2	1	5 8	122
						73	9								
*04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	184	1	2224	2	N	40	2	1	15 8	145
						44	9								
*05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1936	2	N	40	3	1	7 8	175
						44	9								
*06	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	165	1	1976	2	N	26	3	1	23 8	175
						29	9								
*07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	157	1	2069	2	N	19	18	8		176
						21	9								
*08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	207	1	2387	2	N	22	22	8		176
						24	9								
*09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	187	1	2384	2	N	24	22	8		178
						26	9								
*10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	213	1	2460	2	N	17	5	1	15 8	175
						19	9								
*11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	175	1	2090	2	N	22	4	1	21 8	172
						24	9								
*12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	201	1	2211	2	N	15	2	1	14 8	171
						17	9								
*01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	2059	2	N	60	4	1	16 8	211
						66	9								
*02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	173	1	2133	2	N	59	186	1	16 8	68
						65	9								

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472	-	12487	
*03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	878	1	9967	2	N	30	2	1		85
						33	9								
*04	9840 X	8859	-0-	-981	-0-	676	1	8164	2	N	17	2	1	1 8	99
						19	9								
*05	10168 X	9317	-0-	-851	-0-	711	1	8598	2	N	7	1	8		105
						8	9								
*06	9840 X	8135	-0-	-1705	-0-	628	1	7503	2	N	4	4	1	2 8	103
						4	9								
*07	10168 X	9398	-0-	-770	-0-	661	1	8734	2	N	3	1	8		105
						3	9								
*08	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	881	1	10143	2	N	8	1	8		112
						9	9								
*09	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	649	1	8258	2	N	38	2	8		148
						42	9								
*10	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	731	1	8449	2	N	46	6	1	2 8	186
						51	9								
*11	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	768	1	9189	2	N	51	184	1	4 8	49
						56	9								
*12	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	834	1	9166	2	N	24	2	8		71
						26	9								
*01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	746	1	8573	2	N	11	2	1	3 8	77
						12	9								
02	7896 X	3914	-0-	-3982	-0-	292	1	3603	2	N	17	5	1	3 8	86
						19	9								

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11651	-	12002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9263 - 9490
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		8	RRCID ->	182953	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11254 - 11648
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194772	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
-----											
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215227	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11561 - 12524
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11184 - 11811
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.				945936										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464 - 11647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	773 1	9498 2	Y	108		115 1		42
							119 9							
10		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	995 1	8673 2	Y	102		76 1		68
							112 9							
11		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	1090 1	8405 2	Y	128		116 1		80
							141 9							
12		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	1147 1	8479 2	Y	103		90 1		93
							113 9							
01		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	1030 1	8191 2	Y	126		165 1		54
							139 9							
*02		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	724 1	6754 2	Y	136		127 1		63
							150 9							

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.11557 - 11733
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495 - 11585
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389 - 11431
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-		429 1	5268 2	Y	85	118 1	35
							94 9					
10	5735 X	5067	-0-	-668	-0-		512 1	4464 2	Y	83	82 1	36
							91 9					
11	5550 X	5310	-0-	-240	-0-		600 1	4626 2	Y	76	68 1	44
							84 9					
12	5983 X	5455	-0-	-528	-0-		639 1	4725 2	Y	83	83 1	44
							91 9					
01	5983 X	5163	-0-	-820	-0-		568 1	4520 2	Y	68	66 1	46
							75 9					
02	5404 X	4527	-0-	-877	-0-		430 1	4014 2	Y	75	52 1	69
							83 9					

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334 - 11546
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-





JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830						
09	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	777	1	9552	2	Y	151	93	1		58
						166	9								
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	396	1	3446	2	Y	158	147	1		69
						174	9								
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	319	1	2459	2	Y	155	136	1		88
						171	9								
12	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	733	1	5418	2	Y	168	167	1		89
						185	9								
01	5022 X	187	-0-	-4835	-0-	4	1	30	2	Y	139	134	1		94
						153	9								
02	4536 X	61	-0-	-4475	-0-	2	1	18	2	Y	37	92	1		39
						41	9								

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402						
*03	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	933	1	10591	2	N	53	169	1		31
						58	9								
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	435	1	5260	2	N	37	1	1		67
						41	9								
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	388	1	4696	2	N	11				78
						12	9								
*06	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	947	1	11324	2	N	19	1	1		96
						21	9								
*07	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	674	1	8905	2	N	12				108
						13	9								
*08	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	1106	1	12733	2	N	8	1	8		115
						9	9								
*09	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	956	1	12155	2	N	4	3	8		116
						4	9								
*10	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	890	1	10287	2	N	4	3	1	2 8	115
						4	9								
*11	13410 X	3687	-0-	-9723	-0-	284	1	3400	2	N	3	1	1	2 8	115
						3	9								
*12	13857 X	3871	-0-	-9986	-0-	322	1	3541	2	N	7	1	8		121
						8	9								
*01	13857 X	5334	-0-	-8523	-0-	427	1	4903	2	N	4	2	1	2 8	121
						4	9								
*02	12236 X	3741	-0-	-8495	-0-	279	1	3433	2	N	26	5	1	1 8	141
						29	9								

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) MERIT ENERGY COMPANY VAN SCHERPE GU "B"		//CONT.// 46088 700 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	N	2	1	1	164
						2	9					
*06	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	N	4	2	1	163
						4	9					
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	N	3	2	8	164
						3	9					
*08	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	N	4	3	8	165
						4	9					
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	N	33	3	8	195
						36	9					
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	N	4	4	1	193
						4	9					
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	N	5	3	1	192
						6	9					
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	N	9	2	1	197
						10	9					
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	N	20	188	1	26
						22	9					
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	N	67	5	1	86
						74	9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174			
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	116	1	N	67	5	8	210
						74	9					
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	N	71	14	8	267
						78	9					
*05	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	82	1	N	58	7	8	318
						64	9					
*06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	66	1	N	99	182	1	215
						109	9					
*07	1271 N	930	-0-	-341	-0-	61	1	N	54	190	1	64
						59	9					
*08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	130	1	N	33	18	8	79
						36	9					
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	N	43	25	8	97
						47	9					
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	N	88	17	8	168
						97	9					
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	N	133	186	1	95
						146	9					
*12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	N	77	16	8	156
						85	9					
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	101	1	N	63	18	8	201
						69	9					
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	83	1	N	131	184	1	135
						144	9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//	46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136													
BRANN, REGINA			WELL #:	3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 12516					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COATES, G.			WELL #:	3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12346 - 12536					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
XTO ENERGY INC.			WELL #:	4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	12714 - 12818					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	230399	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 12932					
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	819	1	10071	2	Y	230	236	1			87
							253	9									
10	9579	X	9469	-0-	-110	-0-	951	1	8289	2	Y	208	154	1			141
							229	9									
11	8970	X	7264	-0-	-1706	-0-	802	1	6187	2	Y	250	234	1			157
							275	9									
12	11501	X	1659	-0-	-9842	-0-	178	1	1314	2	Y	152	155	1			154
							167	9									
01	11501	X	8188	-0-	-3313	-0-	883	1	7024	2	Y	255	298	1			111
							281	9									
02	10388	X	9166	-0-	-1222	-0-	859	1	8012	2	Y	268	247	1			132
							295	9									
-----																	
RUSSELL RENTFRO			WELL #:	8	RRCID ->	231960	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11262 - 11326					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12611 - 12775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11232 - 12677
09	3660 X	382	-0-	-3278	-0-	27	1	338	2	Y	15	16 1 10
						17	9					
10	3782 X	256	-0-	-3526	-0-	25	1	222	2	Y	8	13 1 5
						9	9					
11	3660 X	300	-0-	-3360	-0-	32	1	248	2	Y	18	12 1 11
						20	9					
12	3782 X	1541	-0-	-2241	-0-	174	1	1284	2	Y	75	30 1 56
						83	9					
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	651	1	5183	2	Y	102	115 1 43
						112	9					
*02	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	1156	1	10782	2	Y	112	103 1 52
						123	9					

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		46088 920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6890 - 6900
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	N	16	12 1 38
						18	9					
10	14B2 EXT	1431	-0-	1431	1431	149	1	1267	2	N	14	12 1 40
						15	9					
11	14B2 EXT	1405	-0-	1405	2836	146	1	1242	2	N	15	20 1 35
						17	9					
12	14B2 EXT	988	-0-	988	3824	102	1	865	2	N	19	17 1 37
						21	9					
01	4861	831	-0-	-4030	-0-	87	1	719	2	N	23	21 1 39
						25	9					
*02	846	773	-0-	-73	-0-	87	1	668	2	N	16	16 1 39
						18	9					

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		46088 927		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6960 - 6980
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)		46088 933		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.		945936										
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	5380 - 5660
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922  
 DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

09	480 N	280	-0-	-200	-0-	29	1	251	2	N	-0-	1 1	8
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-		8
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	13	1	114	2	N	-0-		8
12	279 N	114	-0-	-165	-0-	12	1	102	2	N	-0-		8
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-		8
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-		8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032				
09	480 N	184	-0-	-296	-0-	19	1	165	2	N	-0-	-0-				
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	-0-	-0-				
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	44	1	372	2	N	2	2				
							2									
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	N	-0-	2				
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	N	-0-	2				
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	N	-0-	2				
-----																
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612				
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	257	1	2249	2	N	8	24	1	134		
							9									
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	100	1	852	2	N	-0-	134				
11	2070 N	1627	-0-	-443	-0-	171	1	1456	2	N	-0-	134				
12	2604 N	1977	-0-	-627	-0-	208	1	1769	2	N	-0-	134				
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	163	1	1358	2	N	5	139				
							6									
*02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	204	1	1556	2	N	-0-	139				
-----																
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45				
-----																
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			331
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			331
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			331
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			331
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			331

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922  
 DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BRANN, REGINA				WELL #: 7	RRCID -> 274842	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7378	- 7814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	10354 X	9431	-0-	-923	-0-	764 1	8666 2	N			1				108
04	10020 X	7772	-0-	-2248	-0-	594 1	7178 2	N			-0-				108
05	10354 X	8055	-0-	-2299	-0-	615 1	7434 2	N			5				113
*06	9120 X	6838	-0-	-2282	-0-	528 1	6309 2	N			1	1	1		113
*07	9424 X	7173	-0-	-2251	-0-	504 1	6667 2	N			2				115
*08	9424 X	8904	-0-	-520	-0-	711 1	8187 2	N			5	3	8		117
*09	7800 X	7138	-0-	-662	-0-	520 1	6615 2	N			3	3	8		117
*10	8060 X	7996	-0-	-64	-0-	619 1	7158 2	N			199	1	1	2 8	313
*11	7033 X	6979	-0-	-54	-0-	531 1	6346 2	N			93	173	1	2 8	231
*12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	490 1	5385 2	N			2	1	8		232
*01	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	634 1	7287 2	N			3	1	1	2 8	232
*02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	578 1	7121 2	N			3	3	1	1 8	231

BRANN, REGINA				WELL #: 6	RRCID -> 274869	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7388	- 7408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	5797 X	5724	-0-	-73	-0-	463 1	5258 2	N			3	2	1	1 8	199
*04	5610 X	4702	-0-	-908	-0-	357 1	4315 2	N			27	2	1	4 8	220
*05	5797 X	4781	-0-	-1016	-0-	364 1	4406 2	N			10	2	8		228
*06	5550 X	4030	-0-	-1520	-0-	310 1	3707 2	N			12	190	1	6 8	44
*07	5735 X	4375	-0-	-1360	-0-	306 1	4040 2	N			26	4	8		66
08	5735 X	5409	-0-	-326	-0-	432 1	4973 2	N			4	4	8		66
*09	4710 X	4181	-0-	-529	-0-	305 1	3874 2	N			2	3	1		65
*10	4774 X	4747	-0-	-27	-0-	378 1	4369 2	N			-0-	6	1		59
11	4100 X	3980	-0-	-120	-0-	307 1	3670 2	N			3	1	1		61
*12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	311 1	3418 2	N			8				69
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	328 1	3767 2	N			3				72
*02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	306 1	3775 2	N			8				80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1147 N	788	-0-	-359	-0-	64	1	723	2	N	1	1	63
						1	9						
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	984	2	N	2	1	64
						2	9						
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	N	-0-		64
06	750 N	533	-0-	-217	-0-	41	1	490	2	N	2	1	64
						2	9						
07	1116 N	410	-0-	-706	-0-	29	1	381	2	N	-0-		64
*08	868 N	641	-0-	-227	-0-	51	1	589	2	N	1		65
						1	9						
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	-0-		65
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	2	N	-0-	2	63
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	47	1	560	2	N	-0-	1	62
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-		62
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	70	1	804	2	N	-0-		62
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	N	-0-		62
-----													
JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	59	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
-----													
CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	81
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	6	5	79
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	7	6	78
						8	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	77
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	5	3	78
						6	9						
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	4	81
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	79
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	80
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	81
-----													
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019			TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-

DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922															
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166	-	8234
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880	-	9033
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003										TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842	-	8474
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002										TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218	-	8292
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390	-	8473
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MERIT ENERGY COMPANY COATES "A" WELL #: 32 561136 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598	-	8714
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	9068 - 9124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9067 - 10486
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6045 - 6178
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	1	1 1	2
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	1	1 1	2
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	4	1 1	3
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	4	1 1	2
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	3	2 8	3
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	2	2 8	3
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	3	2 8	4
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	3	2 1	2
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-	1 1	1
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	1	2 1	-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	3	3 8	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		-0-
-----												
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	1	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	14
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	14
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	14
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	14

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 10822 - 11032

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705																	
*03	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	76	2	N	52	14	1	8	8	154
							57	9									
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	58	21	1	25	8	166
							64	9									
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	56	20	1	46	8	156
							62	9									
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	86	37	1	42	8	163
							95	9									
*07	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	86	2	N	65	36	1	62	8	130
							72	9									
*08	186	N	78	-0-	-108	-0-	7	1	58	2	N	12	24	1			118
							13	9									
09	210	N	69	-0-	-141	-0-	7	1	62	2	N	-0-	10	1			108
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	N	-0-					108
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					108
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					108
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	52	2	N	1	18	1			91
							1	9									
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-					91
-----																	
COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-



-----												
JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194655	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11704 - 11817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		510 N	366	-0-	-144	-0-	37 1	322 2	N	6		173
							7 9					
10		372 N	298	-0-	-74	-0-	31 1	264 2	N	3		176
							3 9					
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	34 1	289 2	N	10		186
							11 9					
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	32 1	273 2	N	14		200
							15 9					
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	29 1	242 2	N	-0-		200
*02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	37 1	282 2	N	10		210
							11 9					
-----												
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195386	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11590 - 11664	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195997	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.11521 - 11697	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 285450		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	N	15	18 1	1 8 123
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	17 9	32 2	N	3	3 1	1 8 122
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	4 1	23 2	N	-0-	4 1	118
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	28 2	N	-0-		118
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 9	43 2	N	-0-		118
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	6	77 1	47
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	7 9	23 2	N	-0-		47
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3 1	20 2	N	-0-		47

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117									
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 230917		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
COATES, GEORGE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049879		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 061993		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084465		COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

COATES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 088450		COMPL. DATE 06/24/1980			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	420 N	327	-0-	-93	-0-	32	1	284	2	N	10	106	1	1 8 35
						11	9							
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	37	1	317	2	N	1	1	8	35
						1	9							
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	N	5	1	1	2 8 37
						6	9							
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	3	1	1	1 8 38
						3	9							
*01	341 N	312	-0-	-29	-0-	33	1	276	2	N	3	1	1	3 8 37
						3	9							
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	34	1	262	2	N	5	1	1	1 8 40
						6	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

*09	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	110	1	959	2	N	7	2	1	3 8 91
						8	9							
10	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	107	1	910	2	N	2	1	1	2 8 90
						2	9							
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	N	86	2	8	174
						95	9							
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	111	1	946	2	N	78	1	8	251
						86	9							
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	N	47	4	8	294
						52	9							
02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	115	1	875	2	N	4	1	8	297
						4	9							

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

*06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	603	1	4926	2	N	89	199	1	2 8 88
						98	9							
07	5673 X	5275	-0-	-398	-0-	590	1	4612	2	N	66	16	1	4 8 134
						73	9							
*08	5673 X	4136	-0-	-1537	-0-	418	1	3679	2	N	35	6	1	4 8 159
						39	9							
*09	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	518	1	4533	2	N	18	12	1	5 8 160
						20	9							
*10	5704 X	4688	-0-	-1016	-0-	491	1	4180	2	N	15	9	1	4 8 162
						17	9							
*11	5520 X	5147	-0-	-373	-0-	522	1	4436	2	N	172	196	1	4 8 134
						189	9							
*12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	497	1	4233	2	N	132	13	1	2 8 251
						145	9							
*01	5239 X	5135	-0-	-104	-0-	543	1	4513	2	N	72	16	1	9 8 298
						79	9							
02	4816 X	4684	-0-	-132	-0-	534	1	4078	2	N	65	187	1	3 8 173
						72	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	21	13	1	2 8 74
						23	9							
*04	360 N	200	-0-	-160	-0-	18	1	145	2	N	34	21	1	6 8 81
						37	9							
*05	310 N	176	-0-	-134	-0-	16	1	130	2	N	27	20	1	3 8 85
						30	9							
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	N	34	34	1	10 8 75
						37	9							
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	40	42	1	8 8 65
						44	9							
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	45	18	1	10 8 82
						50	9							
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	54	39	1	11 8 86
						59	9							
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	48	32	1	8 8 94
						53	9							
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	51	55	1	11 8 79
						56	9							
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	58	45	1	7 8 85
						64	9							
*01	310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	198	2	N	62	53	1	9 8 85
						68	9							
*02	280 N	194	-0-	-86	-0-	15	1	118	2	N	55	43	1	7 8 90
						61	9							

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

*05	899 N	879	-0-	-20	-0-	94	1	779	2	N	5	3	1	1 8 35
						6	9							
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	96	1	789	2	N	4	4	1	2 8 33
						4	9							
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	263	1	2060	2	N	5	5	1	1 8 32
						6	9							
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	163	1	1435	2	N	6	2	1	2 8 34
						7	9							
*09	3000 N	4013	-0-	1013	1013	411	1	3594	2	N	7	5	1	2 8 34
						8	9							
*10	3100 N	3336	-0-	236	1249	347	1	2956	2	N	30	4	1	1 8 59
						33	9							
*11	3000 N	3864	-0-	864	2113	406	1	3448	2	N	9	7	1	2 8 59
						10	9							
12	5127 X	3014	-0-	-2113	-0-	315	1	2681	2	N	16	6	1	1 8 68
						18	9							
*01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	301	1	2501	2	N	9	7	1	2 8 68
						10	9							
*02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	181	1	1386	2	N	7	6	1	1 8 68
						8	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4650 X	4012	-0-	-638	-0-	371 1	3509 2	N	120	195 1	2 8	170
						132 9						
*04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	518 1	4227 2	N	42	7 1	7 8	198
						46 9						
*05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	522 1	4317 2	N	40	7 1	14 8	217
						44 9						
*06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	511 1	4177 2	N	31	12 1	12 8	224
						34 9						
*07	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	456 1	3568 2	N	24	14 1	19 8	215
						26 9						
*08	4650 X	3230	-0-	-1420	-0-	324 1	2854 2	N	47	5 1	6 8	251
						52 9						
*09	4500 X	3554	-0-	-946	-0-	359 1	3142 2	N	48	193 1	3 8	103
						53 9						
*10	4650 X	3351	-0-	-1299	-0-	348 1	2967 2	N	33	6 1	3 8	127
						36 9						
*11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	600 1	5096 2	N	22	11 1	4 8	134
						24 9						
*12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	589 1	5015 2	N	42	9 1	2 8	165
						46 9						
*01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	664 1	5518 2	N	56	12 1	13 8	196
						62 9						
*02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	683 1	5220 2	N	74	9 1	3 8	258
						81 9						

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2 1	1 8	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	3 1	2 8	18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	3 1	1 8	20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	5 1	3 8	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	6 1	3 8	16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	3 1	3 8	19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	6 1	4 8	19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	5 1	3 8	21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	8 1	4 8	18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	7 1	2 8	19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	8 1	3 8	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	7 1	3 8	20

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	277	1	2621	2	N	42	173 1	3 8 52
						46	9						
*04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	395	1	3224	2	N	42	12 1	9 8 73
						46	9						
*05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	370	1	3060	2	N	32	11 1	16 8 78
						35	9						
*06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	400	1	3272	2	N	53	19 1	13 8 99
						58	9						
*07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	383	1	2994	2	N	86	24 1	21 8 140
						95	9						
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	267	1	2350	2	N	37	6 1	7 8 164
						41	9						
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	328	1	2867	2	N	24	10 1	4 8 174
						26	9						
*10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	313	1	2671	2	N	31	6 1	3 8 196
						34	9						
*11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	324	1	2754	2	N	54	191 1	4 8 55
						59	9						
*12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	308	1	2621	2	N	55	8 1	2 8 100
						61	9						
*01	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	329	1	2732	2	N	96	11 1	14 8 171
						106	9						
02	2996 X	2921	-0-	-75	-0-	331	1	2532	2	N	53	8 1	3 8 213
						58	9						

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

*03	279 X	217	-0-	-62	-0-	18	1	167	2	N	29	16 1	2 8 158
						32	9						
*04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	47	25 1	7 8 173
						52	9						
*05	341 X	233	-0-	-108	-0-	21	1	175	2	N	34	24 1	13 8 170
						37	9						
*06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	70	40 1	11 8 189
						77	9						
*07	519 X	519	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	276	223 1	18 8 224
						304	9						
08	279 X	186	-0-	-93	-0-	18	1	156	2	N	11	10 1	6 8 219
						12	9						
*09	360 X	224	-0-	-136	-0-	23	1	198	2	N	3	8 1	3 8 211
						3	9						
*10	527 X	192	-0-	-335	-0-	20	1	171	2	N	1	2 1	210
						1	9						
11	510 X	184	-0-	-326	-0-	19	1	165	2	N	-0-		210
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	15		225
						17	9						
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	N	35	188 1	5 8 67
						39	9						
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	18	1	139	2	N	-0-		67

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11810 - 12628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
-----												
COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11826 - 12754	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
-----												
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016 - 12358	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
-----												
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
-----												
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
-----												
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	117	2	N	5	5	1			90
							6	9									
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	103	2	N	15	4	1			101
							17	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	9	7	1			103
							10	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	15	6	1			112
							17	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	14	7	1			119
							15	9									
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	19	1	142	2	N	5	5	1			119
							6	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11605 - 12378

*09	4020	X	3214	-0-	-806	-0-	325	1	2843	2	N	42	9	1	4	8	187
							46	9									
*10	4154	X	2839	-0-	-1315	-0-	296	1	2522	2	N	19	7	1	3	8	196
							21	9									
*11	3575	X	2976	-0-	-599	-0-	311	1	2643	2	N	20	16	1	4	8	196
							22	9									
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	296	1	2523	2	N	22	123	1	2	8	93
							24	9									
*01	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	316	1	2624	2	N	23	18	1	7	8	91
							25	9									
*02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	348	1	2657	2	N	25	14	1	3	8	99
							28	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181584	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11246	- 13438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			7	1	272
*04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			2	1	270
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					270
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					270
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			6	1	265
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					265
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	263
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					263
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					263
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					263
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					263
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			10	183 1	90
-----										
COATES "B"		WELL #:		8	RRCID -> 186009	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13355	- 13543	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID -> 190287	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14030	PERF.12893	- 13329	
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	69 1	602 2	N		140
10	713 N	613	-0-	-100	-0-	64 1	549 2	N		140
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67 1	573 2	N		140
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	65 1	554 2	N		140
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	67 1	561 2	N		140
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	67 1	513 2	N		140
-----										
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID -> 195385	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 13173	PERF.11382	- 12887	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
-----										
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID -> 195995	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 13601	PERF.12242	- 12251	
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N		77
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N		77
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N		77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		77

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	1	1	8	38
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	127	1	1082	2	N	18			56
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	154	1	1305	2	N	12			68
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	30	45	1	53
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	2	N	-0-			53
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	2	N	-0-			53

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

*09	1680 N	796	-0-	-884	-0-	81	1	706	2	N	8	3	1	3	8	176
*10	1891 N	1476	-0-	-415	-0-	152	1	1298	2	N	24	1	1	2	8	197
*11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	233	1	1982	2	N	43	179	1	2	8	59
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	207	1	1763	2	N	32	1	1	1	8	89
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	195	1	1623	2	N	22	1	1	2	8	108
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1053	2	N	7	1	1	1	8	113

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

*03	651 N	622	-0-	-29	-0-	53	1	499	2	N	64	32	1	10	8	250
*04	780 N	757	-0-	-23	-0-	70	1	574	2	N	103	53	1	32	8	268
*05	744 N	691	-0-	-53	-0-	64	1	531	2	N	87	51	1	17	8	287
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	615	2	N	102	86	1	50	8	253
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	871	2	N	117	103	1	39	8	228
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	605	2	N	30	21	1	25	8	212
09	810 N	711	-0-	-99	-0-	72	1	632	2	N	6	24	1	5	8	189
10	1147 N	603	-0-	-544	-0-	62	1	532	2	N	8	1	1			196
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	51	1	433	2	N	3					199
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	N	7	138	1			68
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	40	1	332	2	N	-0-					68
02	448 N	223	-0-	-225	-0-	26	1	197	2	N	-0-					68

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SALINAS, M.		WELL #:		13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546	-	12930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	390	1	3694	2	N	108	16 1	12 8	284
							119	9							
*04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	343	1	2800	2	N	122	25 1	37 8	344
							134	9							
*05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	337	1	2790	2	N	82	23 1	70 8	333
							90	9							
*06		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	500	1	4090	2	N	123	39 1	55 8	362
							135	9							
*07		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	386	1	3016	2	N	153	228 1	91 8	196
							168	9							
*08		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	225	1	1977	2	N	48	11 1	33 8	200
							53	9							
*09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	361	1	3152	2	N	62	15 1	12 8	235
							68	9							
*10		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	273	1	2324	2	N	43	8 1	5 8	265
							47	9							
*11		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	279	1	2366	2	N	40	12 1	5 8	288
							44	9							
*12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	300	1	2555	2	N	44	191 1	3 8	138
							48	9							
*01		2573 X	2259	-0-	-314	-0-	236	1	1964	2	N	54	12 1	35 8	145
							59	9							
*02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	322	1	2460	2	N	56	10 1	3 8	188
							62	9							
-----															
SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A			
*05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	367	1	3040	2	N	13	4 1	3 8	241
							14	9							
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	391	1	3199	2	N	19	7 1	3 8	250
							21	9							
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	387	1	3029	2	N	70	195 1	4 8	121
							77	9							
*08		3410 X	2692	-0-	-718	-0-	270	1	2377	2	N	41	3 1	3 8	156
							45	9							
*09		3630 X	3310	-0-	-320	-0-	335	1	2932	2	N	39	6 1	4 8	185
							43	9							
*10		3751 X	2936	-0-	-815	-0-	305	1	2603	2	N	25	2 1	3 8	205
							28	9							
*11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	334	1	2834	2	N	55	188 1	4 8	68
							61	9							
*12		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	314	1	2677	2	N	40	6 1	2 8	100
							44	9							
*01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	348	1	2890	2	N	28	7 1	9 8	112
							31	9							
02		2408 X	362	-0-	-2046	-0-	35	1	268	2	N	54	5 1	3 8	158
							59	9							
-----															
COATES "A"		WELL #:		38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943	-	12498	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COATES "A"		WELL #: 40		RRCID -> 239553		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116

COATES "A"		WELL #: 41		RRCID -> 240318		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874							
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	202	1	1648	2	N	98	63	1	3	8	191
						108	9									
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	196	1	1625	2	N	75	60	1	2	8	204
						83	9									
*06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	224	1	1835	2	N	95	102	1	5	8	192
						105	9									
*07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	323	1	2529	2	N	112	125	1	4	8	175
						123	9									
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	217	1	1909	2	N	42	27	1	4	8	186
						46	9									
*09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	288	1	2519	2	N	16	31	1	3	8	168
						18	9									
*10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	270	1	2298	2	N	33	5	1	2	8	194
						36	9									
*11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	265	1	2255	2	N	27	9	1	3	8	209
						30	9									
*12	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	223	1	1897	2	N	36	7	1	2	8	236
						40	9									
*01	2914 X	1715	-0-	-1199	-0-	181	1	1501	2	N	30	9	1	3	8	254
						33	9									
02	2632 X	70	-0-	-2562	-0-	1	2	69	9	N	63	181	1	3	8	133

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		46089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922														
DEATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 191420		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514							
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	209	1	2556	3	Y	28					75
						31	9									
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	3	Y	34	61	1			48
						37	9									
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	208	1	2503	3	Y	32	57	1			23
						35	9									
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	216	1	2706	3	Y	31					54
						34	9									
01	2883 X	2835	-0-	-48	-0-	213	1	2587	3	Y	32	64	1			22
						35	9									
02	2604 X	2312	-0-	-292	-0-	186	1	2103	3	Y	21					43
						23	9									

DEATRICK		WELL #: 2		RRCID -> 193219		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245							
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		//CONT.//		46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922									
DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	284 1	3462 3	Y	55			150
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	61 9	3375 3	Y	69	122 1		97
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	76 9	3282 3	Y	62	114 1		45
12		3937 X	3872	-0-	-65	-0-	273 1	3522 2	Y	63			108
01		3937 X	3820	-0-	-117	-0-	68 9	3464 3	Y	64	128 1		44
02		3556 X	3095	-0-	-461	-0-	281 1	2802 3	Y	41			85
							69 9						
							286 1						
							70 9						
							248 1						
							45 9						
-----													
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906	
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	95 1	1158 2	N	-0-			97
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	95 1	1121 3	N	5			102
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	6 9	1106 3	N	13			115
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	92 1	1246 3	N	20			135
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	14 9	1227 3	N	23			158
02		1120 N	1107	-0-	-13	-0-	99 1	987 3	N	30			188
							22 9						
							101 1						
							25 9						
							87 1						
							33 9						
-----													
JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		WELL #:		8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550	
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													
09		1920 X	1443	-0-	-477	-0-	26 1	1417 2	Y	-0-			-0-
10		1457 X	354	-0-	-1103	-0-	7 1	347 2	Y	-0-			-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	59 1	2983 2	Y	-0-			-0-
12		1612 X	547	-0-	-1065	-0-	11 1	536 2	Y	-0-			-0-
*01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	71 1	3519 2	Y	-0-			-0-
*02		2828 X	673	-0-	-2155	-0-	8 1	665 2	Y	-0-			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	291 1	3299 2	N	60	1 1	2 8	137
						66 9						
*04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	220 1	2655 2	N	73	1 1	6 8	203
						80 9						
*05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	272 1	3295 2	N	77	3 8		277
						85 9						
*06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	237 1	2831 2	N	24	2 1	10 8	289
						26 9						
*07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	237 1	3138 2	N	64	181 1	8 8	164
						70 9						
*08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	328 1	3775 2	N	71	176 1	10 8	49
						78 9						
*09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	242 1	3077 2	N	72	8 8		113
						79 9						
*10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	267 1	3089 2	N	27	2 1	4 8	134
						30 9						
*11	3480 X	3238	-0-	-242	-0-	246 1	2946 2	N	42	138 1	4 8	34
						46 9						
*12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	318 1	3501 2	N	81	2 8		113
						89 9						
*01	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	270 1	3102 2	N	49	1 1	3 8	158
						54 9						
*02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	233 1	2874 2	N	71	181 1	3 8	45
						78 9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

*03	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	191 1	2162 2	N	39	3 1	8 8	194
						43 9						
*04	2400 N	2241	-0-	-159	-0-	168 1	2031 2	N	38	2 1	24 8	206
						42 9						
*05	2325 N	2078	-0-	-247	-0-	156 1	1891 2	N	28	12 8		222
						31 9						
*06	2310 N	1905	-0-	-405	-0-	145 1	1727 2	N	30	42 1		210
						33 9						
*07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	161 1	2125 2	N	61	187 1	29 8	55
						67 9						
*08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	218 1	2509 2	N	12	18 1		49
						13 9						
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	163 1	2072 2	N	14	4 8		59
						15 9						
*10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	185 1	2142 2	N	2	7 1	1 8	53
						2 9						
*11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	171 1	2039 2	N	15	1 1	2 8	65
						17 9						
*12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	174 1	1914 2	N	25	1 8		89
						28 9						
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	185 1	2131 2	N	7	1 1	2 8	93
						8 9						
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	172 1	2122 2	N	10	1 1	1 8	101
						11 9						

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11258	- 11268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.11304	- 11435	
*03	620 N	533	-0-	-87	-0-	40	1	449	2	N	40	1 1 9 8	109
						44	9						
*04	540 N	455	-0-	-85	-0-	31	1	374	2	N	45	1 1 26 8	127
						50	9						
*05	558 N	459	-0-	-99	-0-	31	1	375	2	N	48	13 8	162
						53	9						
*06	510 N	424	-0-	-86	-0-	28	1	340	2	N	51	2 1 40 8	171
						56	9						
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	N	48	31 8	188
						53	9						
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	N	28	20 8	196
						31	9						
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	42	185 1 5 8	48
						46	9						
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	424	2	N	10	2 1 2 8	54
						11	9						
*11	450 N	377	-0-	-73	-0-	27	1	324	2	N	24		78
						26	9						
*12	434 N	426	-0-	-8	-0-	34	1	371	2	N	19		97
						21	9						
*01	465 N	422	-0-	-43	-0-	31	1	355	2	N	33		130
						36	9						
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	26	1	318	2	N	5		135
						6	9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		23	RRCID ->	176915	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12565	PERF.10673	- 10917	
*09	130 X	5	-0-	-125	-0-	5	2			N	-0-		189
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		189
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	163 1	28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	T. A.	81	-0-	81	81	6	1	75	2	N	-0-		28

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178494	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7234	- 10218	
09	T. A.	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-		60
10	T. A.	41	-0-	41	41	3	1	38	2	N	-0-		60
*11	T. A.	518	-0-	518	559	40	1	478	2	N	-0-		60
12	T. A.	28	-0-	28	587	2	1	26	2	N	-0-		60
01	1078 X	491	-0-	-587	-0-	39	1	452	2	N	-0-		60
*02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	-0-		60

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	434 N	413	-0-	-21	-0-	33	1	380	2	N	-0-		93
*04	360 N	333	-0-	-27	-0-	25	1	306	2	N	2	2 8	93
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	N	3	1 8	95
*06	390 N	302	-0-	-88	-0-	23	1	277	2	N	2	3 1	94
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	2	2 8	94
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	N	3	3 8	94
*09	457 X	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	-0-	1 1	93
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-	1 1	92
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	72	1	858	2	N	28	76 1	44
*12	682 X	400	-0-	-282	-0-	33	1	367	2	N	-0-		44
01	682 X	552	-0-	-130	-0-	44	1	508	2	N	-0-		44
02	896 X	333	-0-	-563	-0-	25	1	308	2	N	-0-		44
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849				
*03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	5281	2	N	46	2 1	168
*04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	299	1	3611	2	N	23	2 1	184
*05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	277	1	3352	2	N	11	3 8	192
*06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	277	1	3311	2	N	28	5 1	207
*07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	290	1	3829	2	N	24	166 1	58
*08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	305	1	3513	2	N	3	4 1	57
*09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	124	1	1573	2	N	4	3 8	58
*10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	163	1	1884	2	N	14	6 1	64
*11	2490 X	713	-0-	-1777	-0-	55	1	654	2	N	4	1 1	65
*12	2573 X	529	-0-	-2044	-0-	43	1	472	2	N	13	1 8	77
*01	2573 X	801	-0-	-1772	-0-	64	1	735	2	N	2	1 1	77
*02	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	434	1	5346	2	N	11	1 1	86
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956				
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3		192
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	N	7		199
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		199
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10	180 1	29
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7		36
*02	224 N	173	-0-	-51	-0-	165	2	8	9	N	7		43



JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	2 8		31
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	7 8		32
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4 8		34
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	10 1		31
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1		47 2		N	1	4 1		28
						1 9								
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1		204 2		N	3	2 8		29
						3 9								
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1		74 2		N	-0-	1 1		28
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1		71 2		N	-0-	1 1		27
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	10 1		121 2		N	-0-			27
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1		107 2		N	-0-			27
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1		160 2		N	-0-			27
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	4 1		55 2		N	-0-			27
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10552			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.10807 - 10946			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31	RRCID ->	182813	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 10907			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	89	1	1013	2	N	2	1	1		18	
						2	9									
*04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	163	1	1972	2	N	1	1	1		18	
						1	9									
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	1				19	
						1	9									
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1092	2	N	2	3	1		18	
						2	9									
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	2	N	1				19	
						1	9									
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	N	-0-				19	
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-				19	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-	3	1		16	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	15				31	
						17	9									
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-				31	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	N	-0-	1	1		30	
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	N	-0-				30	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727							
*03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	266	1	3023	2	N	34	1	1	1	8	94
						37	9									
*04	2970 N	2610	-0-	-360	-0-	198	1	2388	2	N	22	1	1	2	8	113
						24	9									
*05	2976 N	2687	-0-	-289	-0-	204	1	2471	2	N	11	1	8		123	
						12	9									
*06	3000 X	2009	-0-	-991	-0-	153	1	1826	2	N	27	1	1	3	8	146
						30	9									
07	3100 X	2434	-0-	-666	-0-	170	1	2244	2	N	18	3	8		161	
						20	9									
*08	3100 X	2340	-0-	-760	-0-	186	1	2146	2	N	7	3	8		165	
						8	9									
*09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	214	1	2715	2	N	3	3	8		165	
						3	9									
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	215	1	2482	2	N	174	176	1	1	8	162
						191	9									
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	202	1	2411	2	N	-0-				162	
*12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	236	1	2597	2	N	-0-				162	
01	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	155	1	1776	2	N	-0-				162	
02	1792 N	1	-0-	-1791	-0-	1	2			N	-0-	1	1		161	



JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9910 - 10944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834 - 11070			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466			
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	129	-0-	129	129	15 1	114 2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	165	-0-	165	294	18 1	147 2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364 - 10450			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	12			12
						13 9						
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-			12
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	11			23
						12 9						

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

09	112 X	4	-0-	-108	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N		-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N		-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

*05	4 N		-0-	-4	-0-			N	1	1 8		21
06	2 N		-0-	-2	-0-			N	2	2 8		21
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		21
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	2	2 8		21
						2 9						
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	2	2 8		21
						2 9						
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		20
11	11 N		-0-	-11	-0-			N	-0-			20
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			20
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	2	1 8		21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

*03	496 N	471	-0-	-25	-0-	41	1	388	2	Y	38	1	8			175
						42	9									
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	Y	38	3	8			210
						42	9									
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-	1	1			209
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	63	1	512	2	Y	1	87	1			123
						1	9									
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	2	Y	-0-	1	1			122
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	42	1	370	2	Y	1					123
						1	9									
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	625	2	Y	1	81	1			43
						1	9									
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	503	2	Y	1	1	1			43
						1	9									
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	Y	1	2	1			42
						1	9									
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	62	1	530	2	Y	2	1	1			43
						2	9									
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	Y	1	32	1			12
						1	9									
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	Y	1	1	1			12
						1	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163815	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.11994	- 14110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	279 1	2283 2	N	9	6 1	1 8	221
						10 9						
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	268 1	2216 2	N	6	5 1		222
						7 9						
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	281 1	2293 2	N	7	9 1	1 8	219
						8 9						
07	2666 N	2399	-0-	-267	-0-	270 1	2110 2	N	17	202 1	1 8	33
						19 9						
08	2480 N	1937	-0-	-543	-0-	195 1	1716 2	N	24	5 1	1 8	51
						26 9						
*09	2390 N	2295	-0-	-95	-0-	233 1	2041 2	N	19	11 1	1 8	58
						21 9						
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	236 1	2013 2	N	46	9 1	1 8	94
						51 9						
*11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	269 1	2283 2	N	27	15 1	1 8	105
						30 9						
*12	3100 N	3234	-0-	134	134	338 1	2881 2	N	14	12 1	1 8	106
						15 9						
01	3100 N	3250	-0-	150	284	347 1	2883 2	N	18	16 1	1 8	107
						20 9						
*02	2800 N	3475	-0-	675	959	400 1	3056 2	N	17	12 1	1 8	111
						19 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID -> 164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14286	PERF.12396	- 14070	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164454	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 12340	PERF.11938	- 12089		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	2 1	1 8	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	2 1		4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 1	1 8	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1	1 8	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	2 1	1 8	4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3 1	1 8	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	3 1	1 8	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	5 1	1 8	3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	4 1	1 8	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	5 1	1 8	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	4 1	1 8	4

OIL AND GAS DIVISION

-----														
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*03	899 N	875	-0-	-24	-0-	83	1	788	2	N	4	2	1	71
						4	9							
*04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	116	1	951	2	N	6	3	1	72
						7	9							
*05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	115	1	954	2	N	5	3	1	73
						6	9							
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	N	7	5	1	71
						8	9							
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	116	1	906	2	N	8	7	1	69
						9	9							
*08	1085 N	814	-0-	-271	-0-	82	1	721	2	N	10	3	1	72
						11	9							
*09	1098 N	998	-0-	-100	-0-	101	1	885	2	N	11	6	1	73
						12	9							
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	96	1	818	2	N	9	5	1	74
						10	9							
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	102	1	867	2	N	10	9	1	71
						11	9							
*12	1023 N	965	-0-	-58	-0-	100	1	852	2	N	12	7	1	73
						13	9							
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	107	1	890	2	N	13	9	1	73
						14	9							
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	107	1	816	2	N	10	7	1	73
						11	9							
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354														
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	90	1	790	2	N	33	11	1	217
						36	9							
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	404	2	N	88	198	1	107
						97	9							
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	40	1	344	2	N	46	15	1	138
						51	9							
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	74	13	1	199
						81	9							
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	N	49	201	1	47
						54	9							
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	N	14	13	1	48
						15	9							
-----														
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-



JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	95	1	774 2	N	5	4 1	1 8	101	
						6	9							
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	85	1	666 2	N	6	6 1	1 8	100	
						7	9							
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	495 2	N	8	3 1	2 8	103	
						9	9							
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	67	1	583 2	N	35	5 1	2 8	131	
						39	9							
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	517 2	N	37	4 1	2 8	162	
						41	9							
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	542 2	N	10	8 1	2 8	162	
						11	9							
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	60	1	508 2	N	15	6 1	1 8	170	
						17	9							
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	541 2	N	55	8 1	2 8	215	
						61	9							
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	62	1	476 2	N	8	6 1	1 8	216	
						9	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818														
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			153	
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2		N	-0-			153	
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-			153	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			153	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			153	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			153	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2462	-0-	-538	-0-	2456	2	6	9	N	5			201
10		3100 X	695	-0-	-2405	-0-	686	2	9	9	N	8			209
11		3000 X	1961	-0-	-1039	-0-	1961	2			N	-0-			209
12		3100 X	2414	-0-	-686	-0-	2393	2	21	9	N	19			228
01		3100 X	2420	-0-	-680	-0-	2403	2	17	9	N	15			243
02		2296 X	2242	-0-	-54	-0-	2231	2	11	9	N	10			253
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585															
09		1020 N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	716	2	Y	-0-			-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	Y	-0-			-0-
*01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	753	2	Y	-0-			-0-
*02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	17	1	1463	2	Y	-0-			-0-
-----															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928															
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8			107
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	N	13			120
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	N	7			127
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	17	9	N	15			142
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25			167
*02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	N	17			184
-----															
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998															
09		180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01		186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

*03	961	N	821	-0-	-140	-0-	73	1	694	2	N	49	4	1	196
							54	9							
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1046	2	N	26	6	1	216
							29	9							
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	821	2	N	24	5	1	235
							26	9							
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	101	1	828	2	N	8	9	1	233
							9	9							
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	119	1	933	2	N	26	197	1	61
							29	9							
08	961	N	705	-0-	-256	-0-	68	1	602	2	N	32	5	1	87
							35	9							
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	N	24	10	1	100
							26	9							
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	616	2	N	38	9	1	128
							42	9							
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	76	1	648	2	N	23	15	1	135
							25	9							
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	21	12	1	144
							23	9							
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	84	1	700	2	N	32	15	1	160
							35	9							
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	522	2	N	29	12	1	176
							32	9							

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

09	3000	N	3178	-0-	178	337	3137	2	41	9	N	37			201
10	3574	X	3237	-0-	-337	-0-	3203	2	34	9	N	31			232
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3447	2	39	9	N	35	172	1	95
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3024	2	19	9	N	17			112
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3874	2	54	9	N	49			161
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4173	2	45	9	N	41			202

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	3	1	2	8	7
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	10	1	5	8	14
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	11	1	4	8	16
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19	1	6	8	11
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	16	1	4	8	13
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1	5	8	14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	15	1	4	8	15

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

*03	2883 X	2079	-0-	-804	-0-	187	1	1774	2	N	107	4	1	1	8	257
						118	9									
*04	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	259	1	2117	2	N	33	6	1	3	8	281
						36	9									
*05	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	241	1	1994	2	N	9	6	1	1	8	283
						10	9									
06	2640 X	2378	-0-	-262	-0-	258	1	2109	2	N	10	10	1	4	8	279
						11	9									
*07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	351	1	2745	2	N	12	12	1	3	8	276
						13	9									
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	2	N	14	5	1	4	8	281
						15	9									
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	253	1	2210	2	N	20	11	1	5	8	285
						22	9									
*10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	186	1	1581	2	N	17	9	1	3	8	290
						19	9									
*11	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	226	1	1917	2	N	17	16	1	5	8	286
						19	9									
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	218	1	1860	2	N	18	13	1	3	8	288
						20	9									
*01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	206	1	1712	2	N	21	17	1	4	8	288
						23	9									
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	178	1	1359	2	N	17	13	1	3	8	289
						19	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

09	2220 X	1443	-0-	-777	-0-	1434	2	9	9	N	8	155	1			7
10	2294 X	1748	-0-	-546	-0-	1730	2	18	9	N	16					23
11	2220 X	2206	-0-	-14	-0-	2183	2	23	9	N	21					44
12	2294 X	1950	-0-	-344	-0-	1930	2	20	9	N	18					62
01	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2382	2	31	9	N	28					90
02	2072 X	1771	-0-	-301	-0-	1758	2	13	9	N	12					102

OIL AND GAS DIVISION

-----														
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		29	RRCID -> 178623			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	61	1	3290	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
10		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	54	1	2727	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
11		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	50	1	2556	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	49	1	2453	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
*01		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	64	1	3184	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
*02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	38	1	3367	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		31	RRCID -> 181149			COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200050			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658		
*05		868 N	828	-0-	-40	-0-	89	1	733	2	N	5	3 1 1 8	156
							6	9						
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	756	2	N	6	5 1 3 8	154
							7	9						
07		868 N	774	-0-	-94	-0-	87	1	679	2	N	7	6 1 2 8	153
							8	9						
*08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	95	1	837	2	N	9	3 1 3 8	156
							10	9						
*09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	908	2	N	27	6 1 3 8	174
							30	9						
*10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	89	1	762	2	N	83	196 1 2 8	59
							91	9						
*11		930 N	839	-0-	-91	-0-	87	1	742	2	N	9	8 1 3 8	57
							10	9						
*12		1085 N	783	-0-	-302	-0-	80	1	679	2	N	22	7 1 2 8	70
							24	9						
*01		930 N	853	-0-	-77	-0-	89	1	740	2	N	22	9 1 3 8	80
							24	9						
*02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	766	2	N	10	7 1 2 8	81
							11	9						
-----														
COATES "A"			WELL #:		25	RRCID -> 209747			COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419		
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	489	2	N	16	11	1	1	8	26
						18	9									
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	N	27	17	1	4	8	32
						30	9									
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	567	2	N	21	16	1	2	8	35
						23	9									
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	76	1	618	2	N	26	27	1	7	8	27
						29	9									
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	608	2	N	31	33	1	5	8	20
						34	9									
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	57	1	501	2	N	35	15	1	7	8	33
						39	9									
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	N	41	31	1	7	8	36
						45	9									
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	37	26	1	5	8	42
						41	9									
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	39	44	1	7	8	30
						43	9									
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	597	2	N	46	36	1	5	8	35
						51	9									
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	55	46	1	7	8	37
						61	9									
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	N	42	35	1	5	8	39
						46	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

*03	5332 X	4459	-0-	-873	-0-	422	1	3990	2	Y	43	4	1	1	8	183
						47	9									
*04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	595	1	4859	2	Y	51	6	1	3	8	225
						56	9									
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	602	1	4984	2	Y	39	6	1	1	8	257
						43	9									
*06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	614	1	5022	2	Y	17	112	1	1	8	161
						19	9									
07	5704 X	5400	-0-	-304	-0-	611	1	4778	2	Y	10	12	1	1	8	158
						11	9									
08	5704 X	4238	-0-	-1466	-0-	431	1	3796	2	Y	10	5	1			163
						11	9									
09	5610 X	5342	-0-	-268	-0-	533	1	4660	2	Y	135	112	1			186
						149	9									
*10	5797 X	4833	-0-	-964	-0-	505	1	4299	2	Y	26	9	1	1	8	202
						29	9									
*11	5610 X	5145	-0-	-465	-0-	540	1	4588	2	Y	15	16	1	4	8	197
						17	9									
*12	5518 X	4986	-0-	-532	-0-	520	1	4425	2	Y	37	13	1	2	8	219
						41	9									
*01	5518 X	5406	-0-	-112	-0-	564	1	4689	2	Y	139	167	1	3	8	188
						153	9									
02	4984 X	4974	-0-	-10	-0-	574	1	4381	2	Y	17	13	1	3	8	189
						19	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	173	1	49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	18	1	31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----															
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897															
09	2190	X	1124	-0-	-1066	-0-	115	1	1009	2	N	-0-			126
10	1674	X	893	-0-	-781	-0-	94	1	799	2	N	-0-			126
11	1150	X	1056	-0-	-94	-0-	111	1	945	2	N	-0-			126
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	108	1	922	2	N	1			127
							1	9							
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	187	1	1555	2	N	4			131
							4	9							
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	179	1	1367	2	N	-0-			131
-----															
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106															
*03	279	N	165	-0-	-114	-0-	15	1	144	2	N	5	2	1	7
							6	9							
*04	270	N	71	-0-	-199	-0-	7	1	56	2	N	7	4	1	8
							8	9							
*05	310	N	60	-0-	-250	-0-	6	1	47	2	N	6	4	1	9
							7	9							
*06	150	N	81	-0-	-69	-0-	8	1	67	2	N	5	5	1	6
							6	9							
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	8	7	1	5
							9	9							
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	29	2	N	9	3	1	8
							10	9							
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	13	7	1	10
							14	9							
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	11	7	1	11
							12	9							
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	N	12	11	1	8
							13	9							
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	9	7	1	8
							10	9							
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	N	19	13	1	11
							21	9							
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	17	12	1	12
							19	9							
-----															
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	8	1	66	2	N	3	3 1	37
						3	9						
10	372 N	74	-0-	-298	-0-	7	1	63	2	N	4	3 1	38
						4	9						
11	126 N	60	-0-	-66	-0-	6	1	50	2	N	4	5 1	37
						4	9						
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	4	4 1	37
						4	9						
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	N	5	5 1	37
						6	9						
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	5	4 1	38
						6	9						

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	993	-0-	993	993	104	1	887	2	N	2	1 8	1
						2	9						
*12	14B2 EXT	704	-0-	704	1697	74	1	629	2	N	1	1 8	1
						1	9						
01	14B2 EXT	277	-0-	277	1974	30	1	247	2	N	-0-	1 1	-0-
02	14B2 EXT	114	-0-	114	2088	13	1	99	2	N	2	1 8	1
						2	9						

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	46	33 1	115
						51	9						
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	72	52 1	133
						79	9						
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	56	50 1	138
						62	9						
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	68	85 1	118
						75	9						
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	2	1	13	2	N	49	81 1	84
						54	9						
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	22	2	N	42	23 1	101
						46	9						
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	108	70 1	136
						119	9						
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	102	80 1	155
						112	9						
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	105	137 1	119
						116	9						
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	129	113 1	133
						142	9						
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	117	116 1	131
						129	9						
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	119	103 1	145
						131	9						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	N	2		162	
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	N	10		172	
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	96	1	814	2	N	12		184	
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	67	1	574	2	N	-0-		184	
01	992 N	859	-0-	-133	-0-	91	1	757	2	N	10		194	
02	868 N	755	-0-	-113	-0-	87	1	668	2	N	-0-		194	
-----														
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	2	2 1	2	
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	11	1	96	2	N	2	2 1	2	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-	1 1	1	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	2	1 1	2	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	1	1 1	2	
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	428	2	N	2	2 1	2	
-----														
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	5	3 1	1 8	7
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	7	4 1	2 8	8
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	7	4 1	1 8	10
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	6	6 1	3 8	7
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	14	1	108	2	N	9	8 1	3 8	5
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	9	3 1	3 8	8
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	12	7 1	4 8	9
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	N	6	5 1	2 8	8
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	11	1	90	2	N	-0-	4 1		4
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	N	4	2 1		6
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	2	2 1	1 8	5
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	5	3 1	1 8	6
-----														
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

*03	3720 X	1696	-0-	-2024	-0-	156	1	1479	2	N	55	3	1	6	8	266
						61	9									
*04	3600 X	3119	-0-	-481	-0-	334	1	2729	2	N	51	4	1	18	8	295
						56	9									
*05	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	228	1	1885	2	N	28	4	1	9	8	310
						31	9									
*06	3000 X	2966	-0-	-34	-0-	318	1	2603	2	N	41	195	1	30	8	126
						45	9									
*07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	438	1	3424	2	N	31	9	1	23	8	125
						34	9									
*08	3224 X	2325	-0-	-899	-0-	233	1	2049	2	N	39	4	1	31	8	129
						43	9									
*09	3120 X	2707	-0-	-413	-0-	272	1	2379	2	N	51	9	1	35	8	136
						56	9									
*10	3844 X	1686	-0-	-2158	-0-	167	1	1420	2	N	90	8	1	26	8	192
						99	9									
*11	3200 X	2775	-0-	-425	-0-	288	1	2443	2	N	40	13	1	34	8	185
						44	9									
*12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	246	1	2099	2	N	50	11	1	24	8	200
						55	9									
*01	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	268	1	2224	2	N	56	14	1	33	8	209
						62	9									
*02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	324	1	2478	2	N	81	194	1	25	8	71
						89	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	758	2	N	5	3	1	1 8 58
						6	9							
*06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	140	1	1146	2	N	96	5	1	3 8 146
						106	9							
*07	930 N	838	-0-	-92	-0-	94	1	737	2	N	6	6	1	2 8 144
						7	9							
*08	868 N	655	-0-	-213	-0-	66	1	579	2	N	9	2	1	2 8 149
						10	9							
*09	900 N	655	-0-	-245	-0-	65	1	571	2	N	17	5	1	3 8 158
						19	9							
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	73	1	620	2	N	21	4	1	2 8 173
						23	9							
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	71	1	603	2	N	10	6	1	3 8 174
						11	9							
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	695	2	N	19	5	1	2 8 186
						21	9							
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	656	2	N	23	8	1	3 8 198
						25	9							
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	69	1	526	2	N	34	186	1	3 8 43
						37	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)														46091 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY														561136											
MACHAC GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 172924		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11256 - 13360			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
																	BALANCE								
09		3000 N	3907	-0-	907	1011	401	1	3506	2	N	-0-					10								
10		3100 N	2746	-0-	-354	657	287	1	2448	2	N	10					20								
							11	9																	
11		3320 X	2663	-0-	-657	-0-	280	1	2383	2	N	-0-					20								
12		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	301	1	2563	2	N	3					23								
							3	9																	
01		3348 X	2935	-0-	-413	-0-	314	1	2610	2	N	10					33								
							11	9																	
02		3024 X	2625	-0-	-399	-0-	304	1	2321	2	N	-0-					33								
-----																									
FRANK MACHAC GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 173345		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 13590		PERF.10034 - 10662			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
-----																									
CASTILLO-FLORES GU														WELL #: 3		RRCID -> 174002		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 12906		PERF.11050 - 11611			
*05		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	110	1	908	2	N	17	14	1	1	8	149								
							19	9																	
*06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	N	19	23	1	3	8	142								
							21	9																	
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	146	1	1141	2	N	25	28	1	3	8	136								
							28	9																	
*08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1890	2	N	28	13	1	3	8	148								
							31	9																	
*09		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	282	1	2468	2	N	47	27	1	4	8	164								
							52	9																	
*10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	241	1	2049	2	N	33	22	1	3	8	172								
							36	9																	
*11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	207	1	1761	2	N	38	37	1	4	8	169								
							42	9																	
*12		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	286	1	2433	2	N	40	31	1	2	8	176								
							44	9																	
*01		3100 N	3366	-0-	266	266	355	1	2952	2	N	54	39	1	3	8	188								
							59	9																	
*02		2800 N	3239	-0-	439	705	366	1	2798	2	N	68	30	1	3	8	223								
							75	9																	
-----																									
CASTILLO DEEP GU														WELL #: 4		RRCID -> 174563		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 13310		PERF.10437 - 12951			
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	-0-					48								
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	N	-0-					48								
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-					48								
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	N	-0-					48								
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	49	1	404	2	N	-0-					48								
*02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	2	N	-0-					48								
-----																									
CASTILLO-FLORES GU														WELL #: 4		RRCID -> 176108		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9977 - 10763			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178386	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	10072	-	10147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	138	-0-	138	161	14 1	124 2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	8	-0-	8	169	1 1	7 2		N	-0-			-0-
12		169 N	-0-	-0-	-169	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	178986	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547	-	10570
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)		46091 553		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163598	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865	-	13376
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)		46094 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165984	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11214	-	12412
*08		2480 N	1897	-0-	-583	-0-	181 1	1591 2	N	114	184 1	7 8		131
							125 9							
*09		2580 N	2203	-0-	-377	-0-	213 1	1863 2	N	115	5 1	13 8		228
							127 9							
*10		2418 N	1820	-0-	-598	-0-	187 1	1597 2	N	33	4 1	9 8		248
							36 9							
*11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	220 1	1870 2	N	130	187 1	11 8		180
							143 9							
*12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	211 1	1801 2	N	113	4 1	7 8		282
							124 9							
*01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	228 1	1894 2	N	117	185 1	22 8		192
							129 9							
*02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	226 1	1726 2	N	110	166 1	8 8		128
							121 9							

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	194398	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11474	-	11546
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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

-----

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

*03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	257 1	2431 2	N	101	2 1	2 8	223
						111 9						
*04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	348 1	2845 2	N	106	3 1	6 8	320
						117 9						
*05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	354 1	2929 2	N	86	186 1	12 8	208
						95 9						
*06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	369 1	3020 2	N	120	181 1	10 8	137
						132 9						
*07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	362 1	2834 2	N	63	7 1	16 8	177
						69 9						
*08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	247 1	2170 2	N	71	3 1	10 8	235
						78 9						
*09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	307 1	2681 2	N	119	196 1	9 8	149
						131 9						
*10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	290 1	2470 2	N	109	5 1	5 8	248
						120 9						
*11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	307 1	2604 2	N	138	197 1	6 8	183
						152 9						
*12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	288 1	2449 2	N	117	194 1	4 8	102
						129 9						
*01	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	315 1	2623 2	N	123	10 1	16 8	199
						135 9						
02	2912 X	2882	-0-	-30	-0-	320 1	2446 2	N	105	191 1	4 8	109
						116 9						

-----

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	620 N	586	-0-	-34	-0-	50	1	477	2	N	54	10 1	3 8 269
						59	9						
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	N	54	22 1	16 8 285
						59	9						
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	N	53	21 1	28 8 289
						58	9						
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	N	70	34 1	25 8 300
						77	9						
*07	713 N	686	-0-	-27	-0-	68	1	535	2	N	75	231 1	38 8 106
						83	9						
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	103	1	904	2	N	31	9 1	14 8 114
						34	9						
*09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	205	1	1796	2	N	23	14 1	4 8 119
						25	9						
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	193	1	1647	2	N	177	178 1	1 8 117
						195	9						
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	231	1	1961	2	N	18	7 1	2 8 126
						20	9						
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	218	1	1854	2	N	13	5 1	1 8 133
						14	9						
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	193	1	1608	2	N	14	21 1	126
						15	9						
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	165	1	1262	2	N	12	5 1	1 8 132
						13	9						

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

*03	5301 X	3907	-0-	-1394	-0-	368	1	3486	2	N	48	7 1	2 8 130
						53	9						
*04	5130 X	4539	-0-	-591	-0-	492	1	4022	2	N	23	11 1	6 8 136
						25	9						
*05	5115 X	4897	-0-	-218	-0-	525	1	4346	2	N	24	11 1	10 8 139
						26	9						
*06	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	546	1	4461	2	N	27	18 1	9 8 139
						30	9						
*07	4712 X	4434	-0-	-278	-0-	499	1	3904	2	N	28	22 1	14 8 131
						31	9						
*08	4898 X	3469	-0-	-1429	-0-	350	1	3082	2	N	34	7 1	5 8 153
						37	9						
*09	5160 X	4234	-0-	-926	-0-	432	1	3781	2	N	19	12 1	2 8 158
						21	9						
*10	5332 X	3782	-0-	-1550	-0-	396	1	3373	2	N	12	8 1	1 8 161
						13	9						
*11	5160 X	4493	-0-	-667	-0-	471	1	4004	2	N	16	14 1	2 8 161
						18	9						
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	470	1	3999	2	N	15	11 1	1 8 164
						17	9						
*01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	496	1	4126	2	N	17	14 1	8 8 159
						19	9						
02	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	453	1	3458	2	N	37	11 1	1 8 184
						41	9						

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	806 N	720	-0-	-86	-0-	65	1	618	2	N	34	2 1	181
						37	9						
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	33	3 1	209
						36	9						
*05	899 N	883	-0-	-16	-0-	92	1	758	2	N	30	3 1	232
						33	9						
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	86	1	699	2	N	18	190 1	57
						20	9						
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	144	1	1130	2	N	10	6 1	56
						11	9						
*08	868 N	598	-0-	-270	-0-	60	1	532	2	N	5	2 1	56
						6	9						
*09	810 N	601	-0-	-209	-0-	61	1	538	2	N	2	2 1	54
						2	9						
10	1302 N	584	-0-	-718	-0-	60	1	509	2	N	14	1 8	67
						15	9						
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	74	1	632	2	N	3		70
						3	9						
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	752	2	N	-0-		70
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	155	1	1290	2	N	13	2 8	81
						14	9						
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	829	2	N	-0-		81

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

*03	7657 X	6217	-0-	-1440	-0-	575	1	5444	2	N	180	179 1	98
						198	9						
*04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	807	1	6591	2	N	136	11 1	214
						150	9						
*05	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	810	1	6708	2	N	183	200 1	180
						201	9						
*06	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	832	1	6803	2	N	156	189 1	133
						172	9						
*07	7812 X	7327	-0-	-485	-0-	808	1	6319	2	N	182	211 1	81
						200	9						
*08	7812 X	5863	-0-	-1949	-0-	577	1	5081	2	N	186	9 1	242
						205	9						
*09	7980 X	7226	-0-	-754	-0-	720	1	6296	2	N	191	197 1	222
						210	9						
*10	8246 X	6641	-0-	-1605	-0-	676	1	5756	2	N	190	195 1	208
						209	9						
*11	7980 X	7031	-0-	-949	-0-	715	1	6077	2	N	217	206 1	205
						239	9						
*12	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	682	1	5810	2	N	180	201 1	174
						198	9						
*01	7471 X	7103	-0-	-368	-0-	739	1	6140	2	N	204	22 1	320
						224	9						
02	6748 X	6596	-0-	-152	-0-	745	1	5693	2	N	144	196 1	258
						158	9						

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SALINAS M.		WELL #: 10		RRCID -> 170223		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11754 - 12246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M.		WELL #: 9		RRCID -> 170405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12142 - 12936			
*06	3000 N	4449	-0-	1449	1449	475 1	3885 2	N	81	185 1	2 8		170
						89 9							
07	3100 N	4756	-0-	1656	3105	529 1	4140 2	N	79	191 1	3 8		55
						87 9							
08	3100 N	3505	-0-	405	3510	348 1	3066 2	N	83	3 1	2 8		133
						91 9							
*09	7515 X	4005	-0-	-3510	-0-	403 1	3519 2	N	75	10 1	3 8		195
						83 9							
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	358 1	3054 2	N	50	192 1	1 8		52
						55 9							
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	368 1	3123 2	N	53				105
						58 9							
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	343 1	2924 2	N	58				163
						64 9							
01	4154 X	2728	-0-	-1426	-0-	288 1	2395 2	N	41	182 1	1 8		21
						45 9							
02	3752 X	1539	-0-	-2213	-0-	174 1	1331 2	N	31				52
						34 9							

SALINAS, M.		WELL #: 11		RRCID -> 170930		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12000 - 13390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67

COATES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 174060		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11760 - 12614			
*03	930 N	852	-0-	-78	-0-	79 1	747 2	N	24	1 1	2 8		218
						26 9							
*04	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	108 1	885 2	N	25	2 1	7 8		234
						28 9							
*05	1054 N	992	-0-	-62	-0-	104 1	864 2	N	22	2 1	13 8		241
						24 9							
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	108 1	883 2	N	21	178 1	11 8		73
						23 9							
*07	1054 N	950	-0-	-104	-0-	105 1	821 2	N	22	4 1	18 8		73
						24 9							
*08	992 N	712	-0-	-280	-0-	72 1	634 2	N	5	7 1			71
						6 9							
*09	1050 N	854	-0-	-196	-0-	87 1	764 2	N	3	2 1	2 8		70
						3 9							
*10	961 N	772	-0-	-189	-0-	81 1	688 2	N	3	1 1	1 8		71
						3 9							
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	86 1	728 2	N	5	2 1	2 8		72
						6 9							
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	79 1	677 2	N	19	2 1	1 8		88
						21 9							
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	83 1	690 2	N	10	3 1	9 8		86
						11 9							
02	756 N	705	-0-	-51	-0-	80 1	607 2	N	16	2 1	1 8		99
						18 9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID -> 175580	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 12856	PERF.11724	- 12626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	186 X	69	-0-	-117	-0-	5 1	51 2	N	12	2 1	2 8	90			
						13 9									
*04	180 X	80	-0-	-100	-0-	7 1	60 2	N	12	3 1	7 8	92			
						13 9									
*05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	9	15 1		86			
						10 9									
*06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	19	5 1	9 8	91			
						21 9									
*07	93 X	53	-0-	-40	-0-	5 1	36 2	N	11	21 1		81			
						12 9									
*08	93 X	72	-0-	-21	-0-	6 1	56 2	N	9	2 1	6 8	82			
						10 9									
*09	120 X	75	-0-	-45	-0-	6 1	55 2	N	13	4 1	7 8	84			
						14 9									
*10	124 X	111	-0-	-13	-0-	10 1	84 2	N	15	4 1	6 8	89			
						17 9									
*11	120 X	97	-0-	-23	-0-	7 1	61 2	N	26	9 1	10 8	96			
						29 9									
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	N	9	4 1	5 8	96			
						10 9									
*01	124 N	85	-0-	-39	-0-	8 1	68 2	N	8	19 1		85			
						9 9									
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	18	3 1	3 8	97			
						20 9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46097 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		5	RRCID -> 174151	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9651	- 10032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		6	RRCID -> 277294	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 12360	PERF.10339	- 10348		
*03	14B2 EXT	9	-0-	9	49	1 2	8 9	N	7	5 8	11
*04	14B2 EXT	19	-0-	19	68	4 2	15 9	N	14	14 8	11
*05	14B2 EXT	19	-0-	19	87	2 2	17 9	N	15	1 1	17
*06	14B2 EXT	23	-0-	23	110	4 2	19 9	N	17	23 1	11
*07	27	21	-0-	-6	104	2 2	19 9	N	17	17 8	11
*08	31	-0-	-0-	-31	73			N	22	22 8	11
*09	73 N	-0-	-0-	-73	-0-			N	26	24 8	13
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	19	1 1	13
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	25 1	11
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	1 1	13
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	23 1	10
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	2 1	17 8

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	142	1	1612	2	N	35	2 1	5 8	74
						39	9							
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1304	2	N	45	2 1	14 8	103
						50	9							
*05	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	114	1	1383	2	N	25	2 1	8 8	118
						28	9							
*06	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	103	1	1229	2	N	48	3 1	22 8	141
						53	9							
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	N	22	18 8		145
						24	9							
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	145	1	1674	2	N	24	13 8		156
						26	9							
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	1334	2	N	20	4 8		172
						22	9							
*10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	2	N	54	4 1	2 8	220
						59	9							
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	102	1	1218	2	N	38	190 1	3 8	65
						42	9							
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	122	1	1346	2	N	29	1 1	2 8	91
						32	9							
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	123	1	1408	2	N	32	3 8		120
						35	9							
*02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	2	N	35	1 1	3 8	151
						39	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

*03	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	660	1	7488	2	N	96	1 1	1 8	185
						106	9							
*04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	546	1	6600	2	N	118	189 1	4 8	110
						130	9							
*05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	518	1	6270	2	N	85	2 1	2 8	191
						94	9							
*06	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	622	1	7435	2	N	143	184 1	6 8	144
						157	9							
*07	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	672	1	8885	2	N	126	184 1	4 8	82
						139	9							
*08	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	951	1	10956	2	N	65	10 8		137
						72	9							
*09	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	680	1	8651	2	N	57	9 8		185
						63	9							
*10	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	838	1	9684	2	N	25	4 1	5 8	201
						28	9							
*11	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	731	1	8740	2	N	29	3 1	7 8	220
						32	9							
*12	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	862	1	9475	2	N	126	187 1	5 8	154
						139	9							
*01	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	789	1	9071	2	N	43	4 1	7 8	186
						47	9							
*02	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	685	1	8437	2	N	117	191 1	5 8	107
						129	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)			46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			561136															
YTURRIA, H. L&CC			WELL #:	3	RRCID ->	122709	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11005 - 11374						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO			WELL #:	4	RRCID ->	123217	COMPL. DATE	01/24/1987	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10806 - 10973						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872 - 11383						
*03	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	2550	1	28934	2	N	416	376	1	12	8	143	
							458	9										
*04	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	1908	1	23051	2	N	372	359	1	37	8	119	
							409	9										
*05	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	2008	1	24282	2	N	330	190	1	19	8	240	
							363	9										
*06	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	1783	1	21304	2	N	392	379	1	57	8	196	
							431	9										
*07	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1733	1	22903	2	N	242	181	1	45	8	212	
							266	9										
*08	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	2316	1	26676	2	N	372	359	1	40	8	185	
							409	9										
*09	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	1674	1	21288	2	N	311	374	1	26	8	96	
							342	9										
*10	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	1984	1	22925	2	N	333	204	1	16	8	209	
							366	9										
*11	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	1747	1	20883	2	N	332	376	1	21	8	144	
							365	9										
*12	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	2011	1	22106	2	N	325	373	1	15	8	81	
							358	9										
*01	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	1785	1	20513	2	N	332	197	1	20	8	196	
							365	9										
*02	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	1544	1	19036	2	N	324	386	1	15	8	119	
							356	9										

YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871 - 11190						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	N	14	2	8	109
							15	9							
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	31	1	8	139
							34	9							
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	N	15	1	8	153
							17	9							
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	21	1	8	173
							23	9							
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	16	1	8	188
							18	9							
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	-0-	27	1	334	2	N	7	1	1	193
							8	9							

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 423		RRCID -> 161849		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120 - 1126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 950 - 962				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1096 - 1110				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1050 - 1068				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 13174 - 13372				
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	62 1	495 2	Y	1						9
						1 9									
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	66 1	501 2	Y	-0-	7 1					2
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	68 1	511 2	Y	-0-						2
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	73 1	506 2	Y	8						10
						9 9									
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	75 1	532 2	Y	-0-						10
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	63 1	465 2	Y	-0-						10
-----															
JENNINGS (PETTUS)				46194 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
JENNINGS		WELL #:		31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
JENNINGS (PETTUS)			//CONT.//		46194 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC			//CONT.//		448984												
JENNINGS, J. D.			WELL #:		341	RRCID ->	224431	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 1126 - 1138					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)					46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
JENNINGS			WELL #:		37	RRCID ->	078879	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7154 - 7166					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
JENNINGS			WELL #:		34	RRCID ->	086372	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7629 - 7636					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS			WELL #:		32	RRCID ->	113100	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7184 - 7612					
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	1050	1	8386	2	Y	-0-					30
10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1162	1	8807	2	Y	-0-	18	1			12
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	1123	1	8463	2	Y	-0-					12
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	1191	1	8249	2	Y	-0-					12
01	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1224	1	8704	2	Y	-0-					12
*02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1062	1	7893	2	Y	-0-					12
-----																	
JENNINGS			WELL #:		38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 7558 - 7583					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS			WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 - 7149					
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	153	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	164	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	157	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	161	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	159	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	235	-0-	-1025	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-



JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 - 8192	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 - 7315	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 - 7312	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 - 7543	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 - 7530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371	
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	-0-	113	1	905	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	121	1	915	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	848	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	-0-	129	1	890	2	Y	-0-	-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	903	2	Y	-0-	-0-
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	878	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7502 - 7508				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398				
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	33 1	262 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	39 1	293 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43 1	323 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	48 1	334 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	48 1	343 2	Y	-0-		-0-				-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	47 1	352 2	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7256 - 7436				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
-----															
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993										TOTAL DEPTH	9451	PERF.	8008	-	8034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7804	-	7812
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020															
-----															
CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992										TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7792	-	7818
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2		Y	-0-				-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-				-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005										TOTAL DEPTH	11680	PERF.	8605	-	8614
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006										TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8535	-	8585
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007										TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8456	-	8476
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8305	-	8350
09	1890	N	216	-0-	-1674	-0-	216	2		N	-0-				-0-
10	1302	N	790	-0-	-512	-0-	790	2		N	-0-				-0-
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	750	2		N	-0-				-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-				-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-				-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-				-0-

-----																	
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA																	
KOVAR OPERATING, LLC 448984																	
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																	
-----																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KOVAR OPERATING, LLC 448984																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242																	
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134																	
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300																	
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 483		RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JENNINGS, J. D.		WELL #: 484		RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS, J. D.		WELL #: 489		RRCID -> 248498		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
JENNINGS		WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS		WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, W. (1970)				46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS		WELL #:		51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, WEST (4350)				46202 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, WEST (4400)				46202 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC				448984							
JENNINGS		WELL #:		17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SERAFIN			WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10760 - 11191
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	609 N	609 -0-	-0-	-0-	29 1	487 2	N	-0-			-0-	
					93 3							
10	574 N	574 -0-	-0-	-0-	30 1	455 2	N	-0-			-0-	
					89 3							
11	480 N	445 -0-	-35	-0-	24 1	341 2	N	-0-			-0-	
					80 3							
12	552 N	552 -0-	-0-	-0-	28 1	426 2	N	-0-			-0-	
					98 3							
01	708 N	708 -0-	-0-	-0-	35 1	673 2	N	-0-			-0-	
*02	571 N	571 -0-	-0-	-0-	26 1	545 2	N	-0-			-0-	
-----												
URIBE			WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	10776 - 11675
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----												
JENNINGS RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9226 - 9236
09	3312 X	3312 -0-	-0-	-0-	139 1	3165 2	N	7			44	
					8 9							
10	4162 X	4162 -0-	-0-	-0-	178 1	3984 2	N	-0-			44	
11	3845 X	3845 -0-	-0-	-0-	163 1	3682 2	N	-0-			44	
12	3728 X	3728 -0-	-0-	-0-	168 1	3560 2	N	-0-			44	
01	3651 X	3651 -0-	-0-	-0-	165 1	3474 2	N	11			55	
					12 9							
*02	3028 X	3028 -0-	-0-	-0-	127 1	2901 2	N	-0-			55	
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 12758
09	1980 N	1799 -0-	-181	-0-	164 1	1634 2	Y	1			29	
					1 9							
10	1550 N	1381 -0-	-169	-0-	129 1	1252 2	Y	-0-			29	
11	1980 N	1942 -0-	-38	-0-	138 1	1803 2	Y	1			30	
					1 9							
12	1860 N	1828 -0-	-32	-0-	146 1	1682 2	Y	-0-			30	
01	1798 N	1798 -0-	-0-	-0-	132 1	1662 2	Y	4			34	
					4 9							
*02	1820 N	1515 -0-	-305	-0-	106 1	1409 2	Y	-0-	4 6		30	
-----												
JENNINGS RANCH C			WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11504 - 12758
09	5310 X	5093 -0-	-217	-0-	464 1	4628 2	Y	1			15	
					1 9							
10	4944 X	4944 -0-	-0-	-0-	463 1	4481 2	Y	-0-			15	
11	4908 X	4908 -0-	-0-	-0-	348 1	4558 2	Y	2			17	
					2 9							
12	5533 X	5533 -0-	-0-	-0-	443 1	5090 2	Y	-0-			17	
01	5411 X	5411 -0-	-0-	-0-	396 1	5004 2	Y	10			27	
					11 9							
*02	4699 X	4699 -0-	-0-	-0-	328 1	4371 2	Y	-0-	10 6		17	



-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		2550 N	2449	-0-	-101	-0-	223	1	2226	2	Y	-0-	10
10		2573 N	2460	-0-	-113	-0-	230	1	2230	2	Y	-0-	10
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	178	1	2327	2	Y	1	11
12		2542 N	2442	-0-	-100	-0-	196	1	2246	2	Y	-0-	11
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	190	1	2401	2	Y	5	16
*02		2352 N	2316	-0-	-36	-0-	162	1	2154	2	Y	-0-	11
-----													
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012													
09		570 N	536	-0-	-34	-0-	49	1	487	2	Y	-0-	7
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	Y	-0-	7
11		420 N	249	-0-	-171	-0-	18	1	231	2	Y	-0-	7
12		558 N	73	-0-	-485	-0-	6	1	67	2	Y	-0-	7
01		558 N	93	-0-	-465	-0-	7	1	86	2	Y	-0-	7
*02		224 N	46	-0-	-178	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	6
-----													
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757													
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	24	1	235	2	Y	-0-	7
10		341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-	7
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	7
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	77	1	887	2	Y	-0-	7
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	1	8
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-	7
-----													
JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677													
09		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	324	1	3238	2	Y	1	8
10		3844 X	3749	-0-	-95	-0-	351	1	3398	2	Y	-0-	8
11		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	299	1	3919	2	Y	2	10
12		3844 X	3615	-0-	-229	-0-	290	1	3325	2	Y	-0-	10
01		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	277	1	3499	2	Y	6	16
*02		3556 X	3030	-0-	-526	-0-	212	1	2818	2	Y	-0-	9
-----													
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637													
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	-0-	6
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	597	2	Y	-0-	6
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-	6
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	-0-	6
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	Y	2	8
*02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11709 - 12494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2250 N	1928	-0-	-322	-0-	175 1	1753 2	Y	-0-			9
10		2945 N	2680	-0-	-265	-0-	251 1	2429 2	Y	-0-			9
11		2760 N	2125	-0-	-635	-0-	151 1	1974 2	Y	-0-			9
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	191 1	2196 2	Y	-0-			9
01		2666 N	2398	-0-	-268	-0-	175 1	2217 2	Y	5			14
							6 9						
*02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	183 1	2434 2	Y	-0-	5 6		9
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11071 - 11105	
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	44 1	531 2	Y	-0-			-0-
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	77 1	952 2	Y	-0-			-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	175606	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 12350	
09		1050 N	915	-0-	-135	-0-	83 1	832 2	Y	-0-			3
10		930 N	923	-0-	-7	-0-	86 1	837 2	Y	-0-			3
11		900 N	865	-0-	-35	-0-	61 1	804 2	Y	-0-			3
12		930 N	879	-0-	-51	-0-	70 1	809 2	Y	-0-			3
01		930 N	892	-0-	-38	-0-	65 1	825 2	Y	2			5
							2 9						
*02		812 N	760	-0-	-52	-0-	53 1	707 2	Y	-0-	2 6		3
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	176846	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	11348 - 11378	
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	87 1	1131 2	Y	1			3
							1 9						
10		T. A.	966	-0-	966	966	72 1	894 2	Y	-0-			3
11		T. A.	840	-0-	840	1806	64 1	776 2	Y	-0-			3
12		T. A.	749	-0-	749	2555	57 1	692 2	Y	-0-			3
01		2850 X	295	-0-	-2555	-0-	22 1	273 2	Y	-0-			3
*02		853 X	853	-0-	-0-	-0-	63 1	790 2	Y	-0-			3
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176914	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 12550	
09		3960 X	3956	-0-	-4	-0-	360 1	3595 2	Y	1			11
							1 9						
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	375 1	3636 2	Y	-0-			11
11		3840 X	3769	-0-	-71	-0-	267 1	3501 2	Y	1			12
							1 9						
12		3968 X	3908	-0-	-60	-0-	313 1	3595 2	Y	-0-			12
01		3968 X	3957	-0-	-11	-0-	290 1	3659 2	Y	7			19
							8 9						
*02		3584 X	3350	-0-	-234	-0-	234 1	3116 2	Y	-0-	8 6		11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2040 X	1080	-0-	-960	-0-	98 1	982 2	Y	-0-		-0-			6
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	169 1	1639 2	Y	-0-		-0-			6
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	126 1	1644 2	Y	2		2			8
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35 1	399 2	Y	-0-		-0-			8
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	Y	-0-		-0-			8
*02	140 N	111	-0-	-29	-0-	8 1	103 2	Y	-0-		-0-	2 6		6
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617					
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	66 1	659 2	Y	-0-		-0-			2
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	68 1	662 2	Y	-0-		-0-			2
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	45 1	592 2	Y	-0-		-0-			2
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	54 1	624 2	Y	-0-		-0-			2
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	61 1	776 2	Y	1		1			3
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55 1	729 2	Y	-0-		-0-	2 6		1
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352					
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	257 1	3331 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	284 1	3526 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	259 1	3147 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	298 1	3628 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	299 1	3714 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	266 1	3318 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220					
09	1680 N	1293	-0-	-387	-0-	118 1	1175 2	Y	-0-		-0-			4
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	123 1	1189 2	Y	-0-		-0-			4
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	89 1	1167 2	Y	-0-		-0-			4
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	103 1	1188 2	Y	-0-		-0-			4
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	118 1	1495 2	Y	3		3			7
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	109 1	1448 2	Y	-0-		-0-	3 6		4
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431					
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	106 1	1060 2	Y	-0-		-0-			4
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	99 1	955 2	Y	-0-		-0-			4
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	76 1	991 2	Y	-0-		-0-			4
12	1209 N	976	-0-	-233	-0-	78 1	898 2	Y	-0-		-0-			4
01	1054 N	665	-0-	-389	-0-	49 1	615 2	Y	1		1			5
*02	1008 N	384	-0-	-624	-0-	27 1	357 2	Y	-0-		-0-	2 6		3
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360					
09	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	246 1	2459 2	Y	-0-		-0-			9
10	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	254 1	2463 2	Y	-0-		-0-			9
11	2760 X	2458	-0-	-302	-0-	174 1	2284 2	Y	-0-		-0-			9
12	2852 X	2649	-0-	-203	-0-	212 1	2437 2	Y	-0-		-0-			9
01	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	193 1	2435 2	Y	5		5			14
*02	2296 N	2188	-0-	-108	-0-	153 1	2035 2	Y	-0-		-0-	5 6		9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	288	1	2876	2	Y	-0-	6
10	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	264	1	2561	2	Y	-0-	6
11	2970 X	2499	-0-	-471	-0-	177	1	2322	2	Y	-0-	6
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	255	1	2923	2	Y	-0-	6
01	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	224	1	2833	2	Y	6	12
						7	9					
*02	2772 X	2710	-0-	-62	-0-	189	1	2521	2	Y	-0-	6 6
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820			
09	900 N	477	-0-	-423	-0-	43	1	434	2	Y	-0-	1
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	849	2	Y	-0-	1
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	-0-	1
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	-0-	1
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	2	3
						2	9					
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-	2 6
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
09	2250 X	844	-0-	-1406	-0-	77	1	767	2	Y	-0-	5
10	2201 X	466	-0-	-1735	-0-	44	1	422	2	Y	-0-	5
11	2130 X	2024	-0-	-106	-0-	144	1	1879	2	Y	1	6
						1	9					
12	2201 X	1810	-0-	-391	-0-	145	1	1665	2	Y	-0-	6
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	246	1	3103	2	Y	7	13
						8	9					
*02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	Y	-0-	6 6
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744			
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	195	1	1947	2	Y	1	2
						1	9					
10	T. A.	730	-0-	730	730	68	1	662	2	Y	-0-	2
11	T. A.	856	-0-	856	1586	61	1	794	2	Y	1	3
						1	9					
12	T. A.	184	-0-	184	1770	15	1	169	2	Y	-0-	3
01	1858 X	88	-0-	-1770	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	3
*02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	1 6

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
09		1380 N	1043	-0-	-337	-0-	95 1	948 2	Y		-0-	5
10		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	110 1	1070 2	Y		-0-	5
11		1200 N	1120	-0-	-80	-0-	79 1	1040 2	Y		1	6
							1 9					
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	92 1	1053 2	Y		-0-	6
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	88 1	1111 2	Y		3	9
							3 9					
*02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73 1	972 2	Y		-0-	6
											3 6	
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598												
09		3900 X	3803	-0-	-97	-0-	273 1	3530 2	Y		-0-	-0-
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	309 1	3842 2	Y		-0-	-0-
11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	288 1	3501 2	Y		-0-	-0-
12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	298 1	3625 2	Y		-0-	-0-
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	283 1	3508 2	Y		-0-	-0-
*02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	273 1	3400 2	Y		-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025												
09		360 N	208	-0-	-152	-0-	19 1	189 2	Y		-0-	-0-
10		341 N	194	-0-	-147	-0-	18 1	176 2	Y		-0-	-0-
11		330 N	24	-0-	-306	-0-	2 1	22 2	Y		-0-	-0-
12		217 N	26	-0-	-191	-0-	2 1	24 2	Y		-0-	-0-
01		186 N	16	-0-	-170	-0-	1 1	15 2	Y		-0-	-0-
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y		1	6
							1 9					-0-
-----												
JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590												
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	175 1	1751 2	Y		1	6
							1 9					
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	180 1	1748 2	Y		-0-	6
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	134 1	1748 2	Y		1	7
							1 9					
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	162 1	1859 2	Y		-0-	7
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	150 1	1891 2	Y		4	11
							4 9					
*02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	123 1	1642 2	Y		-0-	7
											4 6	
-----												
JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291												
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-	1
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	Y		-0-	1
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y		-0-	1
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y		-0-	1
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y		-0-	1
*02		28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	13 2	Y		1	6
							1 9					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*02	168 N	27	-0-	-141	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	6	-0-
						1	9							

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832					
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	55	-0-	-113	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080					
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-			2
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			2
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-			2
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			2
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	1			3
						1	9							
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	1	6	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435					
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	1650 X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	1705 X	1058	-0-	-647	-0-	85	1	973	2	Y	-0-			-0-
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	161	1	2031	2	Y	5			5
						6	9							
*02	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	523	1	6963	2	Y	-0-	2	6	3

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401					
09	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	149	1	1681	2	Y	-0-			3
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	-0-			3
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	Y	-0-			3
12	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	126	1	1714	2	Y	-0-			3
01	2015 N	1026	-0-	-989	-0-	64	1	961	2	Y	1			4
						1	9							
*02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	146	1	2008	2	Y	1			5
						1	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11300 - 12280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3630 X	2147	-0-	-1483	-0-	175 1	1972 2	Y		-0-			-0-
10	3813 X	2602	-0-	-1211	-0-	159 1	2443 2	Y		-0-			-0-
11	3690 X	2882	-0-	-808	-0-	185 1	2697 2	Y		-0-			-0-
12	3813 X	2661	-0-	-1152	-0-	182 1	2479 2	Y		-0-			-0-
01	3751 X	1159	-0-	-2592	-0-	72 1	1086 2	Y		1			1
						1 9							
02	2688 X	725	-0-	-1963	-0-	49 1	674 2	Y		2			3
						2 9							
-----													
JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11160 - 11190			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2 1		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11726 - 12500			
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	43 1	434 2	Y		-0-			1
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35 1	340 2	Y		-0-			1
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46 1	597 2	Y		-0-			1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 2	Y		-0-			1
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36 1	449 2	Y		1			2
						1 9							
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35 1	471 2	Y		-0-	1 6		1
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 12067			
09	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	162 1	2094 2	Y		-0-			-0-
10	2449 N	1999	-0-	-450	-0-	149 1	1850 2	Y		-0-			-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	201 1	2441 2	Y		-0-			-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	200 1	2434 2	Y		-0-			-0-
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	186 1	2313 2	Y		-0-			-0-
02	2212 N	2146	-0-	-66	-0-	159 1	1987 2	Y		-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 12771			
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	123 1	1226 2	Y		-0-			5
10	1364 X	1337	-0-	-27	-0-	125 1	1212 2	Y		-0-			5
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	94 1	1226 2	Y		-0-			5
12	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	104 1	1191 2	Y		-0-			5
01	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	92 1	1168 2	Y		2			7
						2 9							
*02	1232 N	1067	-0-	-165	-0-	75 1	992 2	Y		-0-	3 6		4
-----													
JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11880 - 12549			
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4740 X	2504	-0-	-2236	-0-	204	1	2300	2	Y	-0-	2
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	227	1	3491	2	Y	-0-	2
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	209	1	3041	2	Y	-0-	2
12	3069 X	2638	-0-	-431	-0-	180	1	2458	2	Y	-0-	2
01	3069 X	2746	-0-	-323	-0-	171	1	2575	2	Y	-0-	2
02	2772 X	2345	-0-	-427	-0-	159	1	2185	2	Y	1	3
						1	9					

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834				
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	25	1	200	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	126	-0-	-153	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	Y	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	2	Y	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	2	Y	-0-	-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314				
09	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	166	1	1864	2	Y	-0-	-0-
10	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	139	1	2132	2	Y	-0-	-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	148	1	2162	2	Y	-0-	-0-
12	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	140	1	1906	2	Y	-0-	-0-
01	2263 N	1585	-0-	-678	-0-	99	1	1486	2	Y	-0-	-0-
02	2156 N	1797	-0-	-359	-0-	122	1	1674	2	Y	1	1
						1	9					

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632				
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	-0-	1
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	Y	-0-	1
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	1231	2	Y	-0-	1
12	1023 N	435	-0-	-588	-0-	30	1	405	2	Y	-0-	1
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	2	Y	1	2
						1	9					
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	55	1	760	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326				
09	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	140	1	1397	2	Y	1	6
						1	9					
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	136	1	1317	2	Y	-0-	6
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	96	1	1262	2	Y	-0-	6
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	115	1	1316	2	Y	-0-	6
01	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	102	1	1293	2	Y	2	8
						2	9					
*02	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-	3 6 5



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 12521				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3000	N	3670	-0-	670	6937	334	1	3336	2	Y	-0-		10
10	10262	X	3325	-0-	-6937	-0-	311	1	3014	2	Y	-0-		10
11	7620	X	2850	-0-	-4770	-0-	202	1	2648	2	Y	-0-		10
12	7874	X	3076	-0-	-4798	-0-	246	1	2830	2	Y	-0-		10
01	4588	X	2860	-0-	-1728	-0-	209	1	2645	2	Y	5		15
							6	9						
*02	3416	X	2253	-0-	-1163	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-	6 6	9
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10170 - 12383				
09	3000	N	3018	-0-	18	18	217	1	2801	2	Y	-0-		2
10	2937	N	2919	-0-	-18	-0-	218	1	2701	2	Y	-0-		2
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	195	1	2373	2	Y	-0-		2
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	186	1	2263	2	Y	-0-		2
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	174	1	2165	2	Y	-0-		2
*02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	152	1	1893	2	Y	-0-		2
-----														
JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194		PERF. 9884 - 12664				
09	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	337	1	3143	2	N	-0-		-0-
10	3875	X	2874	-0-	-1001	-0-	262	1	2612	2	N	-0-		-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	376	1	3852	2	N	-0-		-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	467	1	4741	2	N	-0-		-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	421	1	3960	2	N	-0-		-0-
*02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	376	1	3323	2	N	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9254 - 12677				
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	84	1	838	2	Y	-0-		3
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	105	1	1016	2	Y	-0-		3
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	-0-		3
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	110	1	1261	2	Y	-0-		3
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	88	1	1106	2	Y	2		5
							2	9						
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-	2 6	3
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036		PERF.12650 - 12720				
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	168	1	1678	2	Y	1		4
							1	9						
10	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	176	1	1700	2	Y	-0-		4
11	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	125	1	1641	2	Y	-0-		4
12	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	148	1	1704	2	Y	-0-		4
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	138	1	1743	2	Y	4		8
							4	9						
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	Y	-0-	4 6	4
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.10194 - 12047				
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	78	1	780	2	Y	-0-		1
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	2	Y	-0-		1
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	Y	-0-		1
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	2	Y	-0-		1
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	Y	2		3
							2	9						
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-	2 6	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191124	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	10105 - 11994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2040 N	1926	-0-	-114	-0-	138 1	1786 2	Y	2		6
							2 9					
10		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	141 1	1751 2	Y	-0-		6
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	164 1	1999 2	Y	-0-		6
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	154 1	1877 2	Y	-0-		6
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	170 1	2114 2	Y	-0-		6
*02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	147 1	1830 2	Y	-0-		6
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	191635	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11259 - 12310
09		4020 X	3880	-0-	-140	-0-	317 1	3563 2	Y	-0-		-0-
10		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	247 1	3802 2	Y	-0-		-0-
11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	258 1	3766 2	Y	-0-		-0-
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	247 1	3370 2	Y	-0-		-0-
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	257 1	3877 2	Y	1		1
							1 9					
02		2856 X	2218	-0-	-638	-0-	151 1	2066 2	Y	1		2
							1 9					
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191712	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10116 - 12490
09		1710 N	1476	-0-	-234	-0-	120 1	1356 2	Y	-0-		2
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	98 1	1515 2	Y	-0-		2
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	102 1	1485 2	Y	-0-		2
12		1519 N	1404	-0-	-115	-0-	96 1	1308 2	Y	-0-		2
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	99 1	1489 2	Y	-0-		2
02		1372 N	1251	-0-	-121	-0-	85 1	1165 2	Y	1		3
							1 9					
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 12003
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		1
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	234 2	Y	-0-		1
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	Y	-0-		1
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	-0-		1
01		248 N	180	-0-	-68	-0-	11 1	169 2	Y	-0-		1
02		252 N	174	-0-	-78	-0-	12 1	161 2	Y	1		2
							1 9					
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID ->	191730	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11292 - 12603
09		2580 X	2060	-0-	-520	-0-	168 1	1892 2	Y	-0-		1
10		2449 N	2273	-0-	-176	-0-	139 1	2134 2	Y	-0-		1
11		2370 N	2074	-0-	-296	-0-	133 1	1941 2	Y	-0-		1
12		2139 N	1962	-0-	-177	-0-	134 1	1828 2	Y	-0-		1
01		2263 N	2103	-0-	-160	-0-	131 1	1972 2	Y	-0-		1
02		1932 N	1821	-0-	-111	-0-	124 1	1696 2	Y	1		2
							1 9					

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294												
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	268 1	3013 2		Y	-0-		-0-
10	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	227 1	3491 2		Y	-0-		-0-
11	3420 X	3152	-0-	-268	-0-	202 1	2950 2		Y	-0-		-0-
12	3534 X	3095	-0-	-439	-0-	212 1	2883 2		Y	-0-		-0-
01	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	214 1	3222 2		Y	1		1
						1 9						
02	3360 X	3058	-0-	-302	-0-	208 1	2848 2		Y	2		3
						2 9						
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218												
09	3030 X	2204	-0-	-826	-0-	158 1	2044 2		Y	2		9
						2 9						
10	2852 X	2397	-0-	-455	-0-	179 1	2218 2		Y	-0-		9
11	2760 X	2293	-0-	-467	-0-	174 1	2119 2		Y	-0-		9
12	2697 X	2205	-0-	-492	-0-	167 1	2038 2		Y	-0-		9
01	2697 X	2289	-0-	-408	-0-	171 1	2118 2		Y	-0-		9
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	158 1	1970 2		Y	-0-		9
-----												
JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720												
09	2580 N	1616	-0-	-964	-0-	132 1	1484 2		Y	-0-		-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	118 1	1810 2		Y	-0-		-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	126 1	1837 2		Y	-0-		-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	124 1	1692 2		Y	-0-		-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	146 1	2202 2		Y	-0-		-0-
*02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	163 1	2229 2		Y	1		1
						1 9						
-----												
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430												
09	510 N	403	-0-	-107	-0-	37 1	366 2		Y	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	76 1	741 2		Y	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35 1	456 2		Y	-0-		-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	201 1	2306 2		Y	-0-		-0-
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	171 1	2164 2		Y	4		4
						4 9						
*02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	135 1	1793 2		Y	-0-	3 6	1
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414												
09	3240 X	2794	-0-	-446	-0-	228 1	2566 2		Y	-0-		-0-
10	3193 X	2960	-0-	-233	-0-	181 1	2779 2		Y	-0-		-0-
11	3090 X	3066	-0-	-24	-0-	197 1	2869 2		Y	-0-		-0-
12	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	194 1	2639 2		Y	-0-		-0-
01	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	185 1	2784 2		Y	1		1
						1 9						
02	2856 X	2767	-0-	-89	-0-	188 1	2578 2		Y	1		2
						1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3270 X	1	-0-	-3269	-0-	1	2	Y	-0-			1
10	3255 X	1745	-0-	-1510	-0-	163	1	1582 2	Y	-0-		1
11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	380	1	4967 2	Y	-0-		1
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	330	1	3788 2	Y	-0-		1
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	266	1	3357 2	Y	-0-		1
*02	2940 X	1632	-0-	-1308	-0-	114	1	1517 2	Y	1	1 6	1
						1	9					
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816				
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1517 2	Y	-0-		-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	1540 2	Y	-0-		-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	129	1	1566 2	Y	-0-		-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	136	1	1659 2	Y	-0-		-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	1604 2	Y	-0-		-0-
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1432 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 2	Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421				
09	6030 X	3761	-0-	-2269	-0-	270	1	3488 2	Y	3		11
						3	9					
10	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	299	1	3714 2	Y	-0-		11
11	4110 X	2703	-0-	-1407	-0-	205	1	2498 2	Y	-0-		11
12	4247 X	3690	-0-	-557	-0-	280	1	3410 2	Y	-0-		11
01	4247 X	3667	-0-	-580	-0-	273	1	3394 2	Y	-0-		11
02	3612 X	3272	-0-	-340	-0-	243	1	3029 2	Y	-0-		11
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129 2	Y	-0-		2
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79 2	Y	-0-		2
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30 2	Y	-0-		2
*12	155 N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76 2	Y	-0-		2
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96 2	Y	-0-		2
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79 2	Y	1	1 6	2
						1	9					
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698				
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	20	1	225 2	Y	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222 2	Y	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157 2	Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190 2	Y	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250 2	Y	-0-		-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271 2	Y	1		1
						1	9					

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11434	- 12670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	146 1	1647 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1488 N	645	-0-	-843	-0-	41 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1320 N	645	-0-	-675	-0-	41 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	144 1	1960 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	83 1	1252 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	68 1	928 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193866	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148	- 12010
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	1		2
							1 9					
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		2
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	191 2	Y	-0-		2
12		124 N	61	-0-	-63	-0-	5 1	56 2	Y	-0-		2
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	Y	-0-		2
02		196 N	97	-0-	-99	-0-	7 1	90 2	Y	-0-		2
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11290	- 12336
09		1620 N	1157	-0-	-463	-0-	94 1	1063 2	Y	-0-		2
10		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	87 1	1330 2	Y	-0-		2
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	102 1	1489 2	Y	-0-		2
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	89 1	1210 2	Y	-0-		2
01		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	84 1	1270 2	Y	-0-		2
02		1484 N	1270	-0-	-214	-0-	86 1	1183 2	Y	1		3
							1 9					
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.11400	- 12734
09		1680 N	1515	-0-	-165	-0-	124 1	1391 2	Y	-0-		2
10		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	105 1	1610 2	Y	-0-		2
11		1680 N	1386	-0-	-294	-0-	89 1	1297 2	Y	-0-		2
12		1581 N	948	-0-	-633	-0-	65 1	883 2	Y	-0-		2
01		1705 N	986	-0-	-719	-0-	61 1	925 2	Y	-0-		2
02		1288 N	1205	-0-	-83	-0-	82 1	1122 2	Y	1		3
							1 9					
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11824	- 12726
09		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	121 1	1358 2	Y	-0-		1
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	86 1	1320 2	Y	-0-		1
11		1380 N	1297	-0-	-83	-0-	83 1	1214 2	Y	-0-		1
12		1426 N	1117	-0-	-309	-0-	76 1	1041 2	Y	-0-		1
01		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	85 1	1285 2	Y	-0-		1
*02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	88 1	1212 2	Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11576	- 12508
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	371 2	Y	-0-		-0-
10		651 N	83	-0-	-568	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12		403 N	1	-0-	-402	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-		-0-
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472								
09	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	173	1	1725	2	Y	1					4
						1	9									
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	175	1	1699	2	Y	-0-					4
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	136	1	1778	2	Y	1					5
						1	9									
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	158	1	1815	2	Y	-0-					5
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	Y	4					9
						4	9									
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	2	Y	-0-	4	6			5
-----																
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302								
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	529	-0-	-308	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	139	1	2028	2	Y	-0-					-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1029	2	Y	-0-					-0-
-----																
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223								
09	420 N	113	-0-	-307	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664								
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	1					4
						1	9									
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	2	Y	-0-	3	1			1
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					1
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	17	1	117	2	Y	3					4
						3	9									
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					4
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					4
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625								
09	480 N	209	-0-	-271	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					1
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					1
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	-0-					1
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					1
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-	1	6			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762  
 -----

09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	144	1	1435	2	N	-0-			-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	143	1	1387	2	N	-0-			-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	2	N	-0-			-0-
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	126	1	1448	2	N	-0-			-0-
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	113	1	1426	2	N	-0-			-0-
*02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	98	1	1312	2	N	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443  
 -----

09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	127	1	1645	2	Y	1			3
							1	9							
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	145	1	1796	2	Y	-0-			3
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	Y	-0-			3
12		1829 N	1730	-0-	-99	-0-	131	1	1599	2	Y	-0-			3
01		1829 N	1397	-0-	-432	-0-	104	1	1293	2	Y	-0-			3
02		1652 N	825	-0-	-827	-0-	61	1	764	2	Y	-0-			3

-----  
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417  
 -----

09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	-0-			-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	Y	-0-			-0-
*02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	Y	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740  
 -----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586  
 -----

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	Y	-0-				1	
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				1	
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	2	Y	-0-				1	
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-				1	
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				1	
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				1	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961	
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	145	1	1450	2	Y	1				5	
10		1922 N	1645	-0-	-277	-0-	154	1	1491	2	Y	-0-				5	
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	135	1	1773	2	Y	1				6	
12		1643 N	1000	-0-	-643	-0-	80	1	920	2	Y	-0-				6	
01		1643 N	1239	-0-	-404	-0-	91	1	1146	2	Y	2				8	
*02		1736 N	935	-0-	-801	-0-	65	1	870	2	Y	-0-	3	6		5	
JENNINGS RANCH B										WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760	
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	952	2	N	-0-				-0-	
10		837 N	743	-0-	-94	-0-	70	1	673	2	N	-0-				-0-	
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	N	-0-				-0-	
12		1085 N	867	-0-	-218	-0-	69	1	798	2	N	-0-				-0-	
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	N	-0-				-0-	
*02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	N	-0-				-0-	
JENNINGS										WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388	
09		960 N	727	-0-	-233	-0-	81	1	644	2	Y	2				159	
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	Y	-0-	62	1		97	
11		360 N	293	-0-	-67	-0-	34	1	259	2	Y	-0-				97	
12		744 N	426	-0-	-318	-0-	42	1	294	2	Y	82				179	
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	Y	-0-				179	
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	Y	-0-				179	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819	
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	186	1	1856	2	Y	1				7	
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	162	1	1564	2	Y	-0-				7	
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	Y	-0-				7	
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	146	1	1678	2	Y	-0-				7	
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	137	1	1736	2	Y	3				10	
*02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	109	1	1455	2	Y	-0-	4	6		6	



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11466 - 12912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	Y	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197681	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 12408
09		3480 X	3317	-0-	-163	-0-	271 1	3046 2	Y	-0-		-0-
10		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	227 1	3492 2	Y	-0-		-0-
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	240 1	3495 2	Y	-0-		-0-
12		3441 X	3215	-0-	-226	-0-	220 1	2995 2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	3509	-0-	-56	-0-	218 1	3290 2	Y	1		1
							1 9					
02		3220 X	3194	-0-	-26	-0-	217 1	2976 2	Y	1		2
							1 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 12913
09		330 N	222	-0-	-108	-0-	18 1	204 2	Y	-0-		1
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	Y	-0-		1
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	Y	-0-		1
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	Y	-0-		1
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	-0-		1
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11664 - 12615
09		3720 X	3383	-0-	-337	-0-	308 1	3075 2	Y	-0-		9
10		3968 X	3373	-0-	-595	-0-	316 1	3057 2	Y	-0-		9
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	315 1	4127 2	Y	1		10
							1 9					
12		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	318 1	3652 2	Y	-0-		10
01		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	308 1	3886 2	Y	7		17
							8 9					
*02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	266 1	3543 2	Y	-0-	8 6	9

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198137	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 11868
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	55 1	716 2	Y	-0-		-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	37 1	458 2	Y	-0-		-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	36 1	437 2	Y	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	405 2	Y	-0-		-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 2	Y	-0-		-0-
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	303 2	Y	-0-		-0-

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID -> 198542			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2010 X	862	-0-	-1148	-0-	95 1	760 2	Y	6			28
10		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	252 1	1911 2	Y	-0-	21 1		7
11		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	241 1	1819 2	Y	-0-			7
12		2015 X	1488	-0-	-527	-0-	182 1	1264 2	Y	38			45
01		2170 X	578	-0-	-1592	-0-	42 9						
02		1960 X	875	-0-	-1085	-0-	71 1	507 2	Y	-0-			45
							104 1	771 2	Y	-0-			45
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID -> 198561			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680		
09		660 N	530	-0-	-130	-0-	38 1	492 2	Y	-0-			1
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	45 1	554 2	Y	-0-			1
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	52 1	631 2	Y	-0-			1
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	101 1	1224 2	Y	-0-			1
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	88 1	1092 2	Y	-0-			1
*02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	49 1	617 2	Y	-0-			1
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID -> 198563			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279		
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	Y	1			1
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	Y	-0-			1
11		210 N	114	-0-	-96	-0-	9 1	105 2	Y	-0-			1
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	Y	-0-			1
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	7 1	89 2	Y	-0-			1
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	Y	-0-			1
-----													
JENNINGS		WELL #:		78	RRCID -> 198821			COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330		
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	160 1	1274 2	Y	3			17
10		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	3 9						
11		1530 N	1391	-0-	-139	-0-	173 1	1308 2	Y	-0-	13 1		4
12		1488 N	1329	-0-	-159	-0-	163 1	1228 2	Y	-0-			4
01		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	165 1	1145 2	Y	17			21
*02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	19 9						
							174 1	1236 2	Y	-0-			21
							179 1	1327 2	Y	-0-			21
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID -> 199114			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
09		1170 N	1064	-0-	-106	-0-	97 1	967 2	Y	-0-			5
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	97 1	936 2	Y	-0-			5
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	71 1	926 2	Y	-0-			5
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	79 1	908 2	Y	-0-			5
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	73 1	926 2	Y	2			7
*02		868 N	857	-0-	-11	-0-	2 9						
							60 1	797 2	Y	-0-	3 6		4
-----													
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID -> 199519			COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		3990 X	3753	-0-	-237	-0-	3753 2			Y	-0-	-0-
10		3844 X	3756	-0-	-88	-0-	3756 2			Y	-0-	-0-
11		3720 X	3679	-0-	-41	-0-	3679 2			Y	-0-	-0-
12		3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3744 2			Y	-0-	-0-
01		3844 X	3729	-0-	-115	-0-	3729 2			Y	-0-	-0-
02		3472 X	3241	-0-	-231	-0-	3241 2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522												
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2		Y	2	4
							2 9					
10		620 N	458	-0-	-162	-0-	34 1	424 2		Y	-0-	4
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	43 1	528 2		Y	-0-	4
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 2		Y	-0-	4
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	58 1	725 2		Y	-0-	4
02		532 N	400	-0-	-132	-0-	30 1	370 2		Y	-0-	4
-----												
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671												
09		1500 N	1250	-0-	-250	-0-	114 1	1136 2		N	-0-	-0-
10		1550 N	1067	-0-	-483	-0-	100 1	967 2		N	-0-	-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	118 1	1545 2		N	-0-	-0-
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	131 1	1510 2		N	-0-	-0-
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	134 1	1696 2		N	-0-	-0-
*02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	109 1	1446 2		N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856												
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2		Y	-0-	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2		Y	-0-	-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	-0-
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2		Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810												
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	243 1	1944 2		Y	5	21
							6 9					
10		2666 X	1610	-0-	-1056	-0-	188 1	1422 2		Y	-0-	2
11		2580 X	1996	-0-	-584	-0-	234 1	1762 2		Y	-0-	2
12		2666 X	2182	-0-	-484	-0-	271 1	1875 2		Y	33	35
							36 9					
01		2480 X	1900	-0-	-580	-0-	234 1	1666 2		Y	-0-	35
02		2044 X	1704	-0-	-340	-0-	202 1	1502 2		Y	-0-	35
-----												
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543												
09		2940 X	2414	-0-	-526	-0-	220 1	2194 2		Y	-0-	7
10		3162 X	2456	-0-	-706	-0-	230 1	2226 2		Y	-0-	7
11		2940 X	2392	-0-	-548	-0-	170 1	2222 2		Y	-0-	7
12		2852 X	2420	-0-	-432	-0-	194 1	2226 2		Y	-0-	7
01		2821 X	2409	-0-	-412	-0-	176 1	2227 2		Y	5	12
							6 9					
*02		2240 X	2170	-0-	-70	-0-	152 1	2018 2		Y	-0-	7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	51	1	575	2	Y	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	Y	-0-			-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1			4
						1	9							
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	31	1	236	2	Y	-0-	2	1	2
11	240 N	68	-0-	-172	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			2
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	3			5
						3	9							
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	33	1	233	2	Y	-0-			5
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2019 - P/A 11/18/19

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

09	150 N	85	-0-	-65	-0-	9	1	75	2	Y	1			13
						1	9							
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-	11	1	2
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	-0-			2
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	Y	6			8
						7	9							
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	19	1	132	2	Y	-0-			8
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	-0-			8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202326	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298 - 12667	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	246	1	2769	2	Y	-0-		-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	201	1	3099	2	Y	-0-		-0-
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	211	1	3080	2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	196	1	2675	2	Y	-0-		-0-
01	3286 X	3105	-0-	-181	-0-	193	1	2911	2	Y	1		1
						1	9						
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	233	1	3189	2	Y	1		2
						1	9						
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202333	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	10248 - 12740	
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	229	1	2291	2	Y	1		4
						1	9						
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	235	1	2279	2	Y	-0-		4
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	173	1	2264	2	Y	1		5
						1	9						
12	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	201	1	2303	2	Y	-0-		5
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	194	1	2454	2	Y	5		10
						6	9						
*02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	Y	-0-	5 6	5
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		49	RRCID ->	202733	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	12012 - 12113	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-		-0-
10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-		-0-
11	420 X	123	-0-	-297	-0-	9	1	114	2	Y	-0-		-0-
12	434 X	307	-0-	-127	-0-	25	1	282	2	Y	-0-		-0-
01	434 X	140	-0-	-294	-0-	10	1	130	2	Y	-0-		-0-
*02	196 X	114	-0-	-82	-0-	8	1	105	2	Y	1	1 6	-0-
						1	9						
-----													
JENNINGS, ROY		WELL #:		6	RRCID ->	204091	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9377 - 10887	
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	112	1	1050	2	N	-0-		-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	104	1	1039	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	96	1	980	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	98	1	997	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	109	1	1026	2	N	-0-		-0-
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	N	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204194	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	9636 - 11792	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 6	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	122 1	1216 2	Y	-0-	3
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	123 1	1194 2	Y	-0-	3
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	110 1	1438 2	Y	-0-	3
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	132 1	1516 2	Y	-0-	3
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	115 1	1454 2	Y	3	6
*02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	82 1	1098 2	Y	-0-	3 6 3
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
09	510 X	473	-0-	-37	-0-	34 1	436 2	Y	3	13
10	496 X	373	-0-	-123	-0-	28 1	345 2	Y	-0-	13
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	53 1	646 2	Y	-0-	13
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	44 1	535 2	Y	-0-	13
01	496 X	353	-0-	-143	-0-	26 1	327 2	Y	-0-	13
02	644 X	369	-0-	-275	-0-	27 1	342 2	Y	-0-	13
-----										
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	60 1	599 2	N	-0-	-0-
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	58 1	560 2	N	-0-	-0-
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	43 1	560 2	N	-0-	-0-
12	682 N	620	-0-	-62	-0-	50 1	570 2	N	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1	575 2	N	-0-	-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	39 1	517 2	N	-0-	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-	-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		N	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-
02	476 N	301	-0-	-175	-0-	301 2		N	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	295 2	Y	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	544 2	Y	-0-	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46 1	664 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	22 1	307 2	Y	1	1
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34 1	509 2	Y	-0-	1
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26 1	359 2	Y	1	1 6 1
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
09	3870 X	2187	-0-	-1683	-0-	178 1	2009 2	Y	-0-	-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	193 1	2976 2	Y	-0-	-0-
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	192 1	2796 2	Y	-0-	-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	194 1	2647 2	Y	-0-	-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	211 1	3177 2	Y	-0-	-0-
*02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	181 1	2477 2	Y	1	1

-----															
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
09		4590 X	3803	-0-	-787	-0-	3775	2	28	9	Y	25	37	1	51
10		4402 X	2869	-0-	-1533	-0-	2869	2			Y	-0-			51
11		4260 X	2885	-0-	-1375	-0-	2837	2	48	9	Y	44			95
*12		4402 X	2544	-0-	-1858	-0-	2542	2	2	9	Y	2	39	1	58
*01		4402 X	2544	-0-	-1858	-0-	2544	2			Y	-0-			58
02		3556 X	2141	-0-	-1415	-0-	2124	2	17	9	Y	15			73
-----															
JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622															
09		390 N	229	-0-	-161	-0-	19	1	210	2	Y	-0-			1
10		341 N	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			1
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	18	1	269	2	Y	-0-			1
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			1
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			1
02		280 N	88	-0-	-192	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			1
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180															
09		480 N	309	-0-	-171	-0-	306	2	3	9	Y	3	5	1	6
10		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-			6
11		630 N	352	-0-	-278	-0-	345	2	7	9	Y	6			12
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	5	1	7
*01		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-			7
02		336 N	219	-0-	-117	-0-	217	2	2	9	Y	2			9
-----															
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686															
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	313	1	3125	2	Y	1			7
							1	9							
10		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	314	1	3037	2	Y	-0-			7
11		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	209	1	2740	2	Y	1			8
							1	9							
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	259	1	2977	2	Y	-0-			8
01		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	223	1	2818	2	Y	6			14
							7	9							
*02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	198	1	2641	2	Y	-0-	6	6	8
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432															
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1880	2	14	9	Y	13	15	1	22
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-			22
11		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	1770	2	22	9	Y	20			42
*12		1953 N	1787	-0-	-166	-0-	1786	2	1	9	Y	1	16	1	27
*01		1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			Y	-0-			27
02		1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1470	2	7	9	Y	6			33

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211206	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 11744
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2	9	Y	2	1	1
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			Y	-0-		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 2	2	9	Y	2		
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	163 2	1	9	Y	1	2	1
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-		
*02	140 N	133	-0-	-7	-0-	132 2	1	9	Y	1		
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		24	RRCID ->	211221	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11786 - 11988
09	2280 N	2218	-0-	-62	-0-	159 1	2057	2	Y	2		
						2 9						
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	214 1	2659	2	Y	-0-		
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	213 1	2592	2	Y	-0-		
12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	205 1	2493	2	Y	-0-		
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	197 1	2445	2	Y	-0-		
*02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	183 1	2282	2	Y	-0-		
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		58	RRCID ->	211222	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11504 - 11778
09	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	92 1	921	2	Y	-0-		
10	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	96 1	925	2	Y	-0-		
11	1140 N	987	-0-	-153	-0-	70 1	917	2	Y	-0-		
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	79 1	902	2	Y	-0-		
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	76 1	966	2	Y	2		
						2 9						
*02	924 N	915	-0-	-9	-0-	64 1	851	2	Y	-0-	3	6
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		39	RRCID ->	211565	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	11634 - 12302
09	150 X	37	-0-	-113	-0-	3 1	34	2	Y	-0-		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93	2	Y	-0-		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154	2	Y	-0-		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82	2	Y	-0-		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229	2	Y	-0-		
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133	2	Y	-0-		
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	212238	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9309 - 11556
09	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1675 2	11	9	Y	10	14	1
10	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1661 2			Y	-0-		
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1600 2	20	9	Y	18		
*12	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1649 2	1	9	Y	1	15	1
*01	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653 2			Y	-0-		
02	1512 N	1472	-0-	-40	-0-	1465 2	7	9	Y	6		
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	212464	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 12564
09	3240 X	2637	-0-	-603	-0-	215 1	2422	2	Y	-0-		
10	3565 X	2881	-0-	-684	-0-	176 1	2705	2	Y	-0-		
11	3450 X	2806	-0-	-644	-0-	180 1	2626	2	Y	-0-		
*12	3565 X	2819	-0-	-746	-0-	193 1	2623	2	Y	3		
						3 9						
*01	3441 X	2832	-0-	-609	-0-	176 1	2656	2	Y	-0-		
*02	2632 X	2534	-0-	-98	-0-	172 1	2362	2	Y	-0-	2	6



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	212478	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9506 - 11672				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-				-0-
11	750 N	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-				-0-
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-				-0-
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-				-0-
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-				-0-
-----															
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	213328	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000				
09	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-				-0-
10	6851 X	6605	-0-	-246	-0-	6605	2			N	-0-				-0-
11	6510 X	6352	-0-	-158	-0-	6352	2			N	-0-				-0-
12	6758 X	6098	-0-	-660	-0-	6098	2			N	-0-				-0-
01	6758 X	6238	-0-	-520	-0-	6238	2			N	-0-				-0-
02	6104 X	5725	-0-	-379	-0-	5725	2			N	-0-				-0-
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 9440 - 11611				
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-				-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-				-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-				-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-				-0-
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 11150 - 11524				
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-				-0-
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-				-0-
01	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-				-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-				-0-
-----															
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422				
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
02	980 N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-				-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 11614				
09	2733 X	2382	-0-	-351	-0-	2382	2			Y	-0-				3
10	3658 X	2428	-0-	-1230	-0-	2428	2			Y	-0-				3
11	3540 X	2340	-0-	-1200	-0-	2340	2			Y	-0-				3
12	3565 X	2326	-0-	-1239	-0-	2326	2			Y	-0-				3
01	2449 X	2364	-0-	-85	-0-	2364	2			Y	-0-				3
02	2212 X	2021	-0-	-191	-0-	2021	2			Y	-0-				3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	2309	-0-	-31	-0-	210	1	2099	2	Y	-0-	4
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y	-0-	4
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	155	1	2023	2	Y	1	5
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	2	Y	-0-	5
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	181	1	2286	2	Y	5	10
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	Y	-0-	5
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826				
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-	-0-
10	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-	-0-
11	2460 X	2395	-0-	-65	-0-	2395	2			N	-0-	-0-
12	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	2429	2	9	9	N	8	8
01	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-	8
02	2296 X	1946	-0-	-350	-0-	1946	2			N	-0-	8
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629				
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-	-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585				
09	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-	-0-
10	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-	-0-
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366				
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3397	2	21	9	Y	19	29
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-	29
11	3150 X	2502	-0-	-648	-0-	2466	2	36	9	Y	33	62
*12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3599	2	3	9	Y	3	39
*01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-	39
02	2940 X	2416	-0-	-524	-0-	2404	2	12	9	Y	11	50
EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658				
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-	-0-
10	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-	-0-
11	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-	-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-	-0-
01	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			N	-0-	-0-
02	2072 N	1967	-0-	-105	-0-	1832	2	135	9	N	123	123

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	869	2	Y	1			1
							1							
							9							
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			1
*02	140 N	95	-0-	-45	-0-		7	1	88	2	Y	-0-	1 6	-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

09	3635 X	2282	-0-	-1353	-0-	2282	2			Y	-0-			1
10	2573 X	1909	-0-	-664	-0-	1909	2			Y	-0-			1
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-			1
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-			1
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			1
02	2324 X	1880	-0-	-444	-0-	1880	2			Y	-0-			1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-	3 1		2
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			2
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1			3
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-	1 1		2
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			2
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1566	2	10	9	Y	9	15 1		21
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			21
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	Y	16			37
*12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1	14 1		24
*01	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-			24
02	1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1357	2	6	9	Y	5			29

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4 9	Y	4	5 1		6
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			6
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	608	2	7 9	Y	6			12
*12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		Y	-0-	5 1		7
*01	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		Y	-0-			7
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	555	2	2 9	Y	2			9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

09	420 N	144	-0-	-276	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
01	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-			-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

09	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			138
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			138
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2		N	-0-			138
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-			138
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			138
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	754	2		N	-0-			138

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

09	180 N	174	-0-	-6	-0-	170	2	4 9	Y	4	5 1		10
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			10
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2069	2	10 9	Y	9			19
*12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1 9	Y	1	7 1		13
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			13
02	840 N	745	-0-	-95	-0-	742	2	3 9	Y	3			16

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226

09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1109	-0-	-95	-0-	1109	2		N	-0-			-0-

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	222828	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11010 - 11996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	945	-0-	-481	-0-	945 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
02		1204 N	1048	-0-	-156	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223355	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 11818	
09		3570 X	2963	-0-	-607	-0-	212 1	2748 2	Y	3			7
							3 9						
10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	297 1	3689 2	Y	-0-			7
11		3390 X	3377	-0-	-13	-0-	256 1	3121 2	Y	-0-			7
12		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	259 1	3158 2	Y	-0-			7
01		3596 X	3520	-0-	-76	-0-	262 1	3258 2	Y	-0-			7
*02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	266 1	3314 2	Y	-0-			7
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225214	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086	
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
01		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1112	-0-	-64	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	226952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9462 - 11504	
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
*02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227230	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 12098	
09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	312 1	4036 2	Y	4			9
							4 9						
10		4898 X	4484	-0-	-414	-0-	334 1	4150 2	Y	-0-			9
11		4740 X	3313	-0-	-1427	-0-	252 1	3061 2	Y	-0-			9
12		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	406 1	4945 2	Y	-0-			9
01		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	355 1	4413 2	Y	-0-			9
02		4060 X	4025	-0-	-35	-0-	299 1	3726 2	Y	-0-			9
-----													
SERAFIN		WELL #:		6	RRCID ->	228235	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10880 - 11804	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229760	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
*02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229963	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9271 - 11294			
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3388	2	17	9	Y	15	23	1	31
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-			31
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3373	2	28	9	Y	25			56
*12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	2	1	9	Y	1	23	1	34
*01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-			34
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3020	2	9	9	Y	8			42

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230013	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9330 - 11593			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		88	RRCID ->	230623	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13164 - 13899			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	230948	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	9278 - 11002			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		28	RRCID ->	230951	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	11260 - 12167			
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	123	1	1588	2	Y	2			5
							2	9							
10	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	137	1	1700	2	Y	-0-			5
11	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	133	1	1619	2	Y	-0-			5
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	2	Y	-0-			5
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	131	1	1621	2	Y	-0-			5
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	117	1	1464	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	95 1	947	2	Y	-0-			3
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	100 1	973	2	Y	-0-			3
11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	69 1	910	2	Y	-0-			3
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	80 1	914	2	Y	-0-			3
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	69 1	873	2	Y	2			5
							2 9							
*02	924	N	863	-0-	-61	-0-	60 1	803	2	Y	-0-	3 6		2
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793					
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	341 1	4410	2	Y	-0-			-0-
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	380 1	4722	2	Y	-0-			-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	355 1	4319	2	Y	-0-			-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	297 1	3622	2	Y	-0-			-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	380 1	4719	2	Y	-0-			-0-
*02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	386 1	4815	2	Y	-0-			-0-
-----														
SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113					
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26 1	416	2	Y	-0-			-0-
							78 3							
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	412	2	Y	-0-			-0-
							79 3							
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25 1	358	2	Y	-0-			-0-
							83 3							
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	389	2	Y	-0-			-0-
							89 3							
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	500	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	15 1	307	2	Y	-0-			-0-
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706					
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1547 2	11 9	9	Y	10	13 1		18
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580 2			Y	-0-			18
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608 2	19 9	9	Y	17			35
*12	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1576 2	1 9	9	Y	1	15 1		21
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2			Y	-0-			21
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	1328 2	7 9	9	Y	6			27
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361					
09	3540	X	3153	-0-	-387	-0-	226 1	2924	2	Y	3			8
							3 9							
10	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	244 1	3024	2	Y	-0-			8
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	279 1	3399	2	Y	-0-			8
12	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	211 1	2573	2	Y	-0-			8
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	284 1	3524	2	Y	-0-			8
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	240 1	2988	2	Y	-0-			8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	753 2	Y	-0-			-0-
						141 3						
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	55 1	862 2	Y	-0-			-0-
						167 3						
11	1050 N	880	-0-	-170	-0-	45 1	678 2	Y	-0-			-0-
						157 3						
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49 1	792 2	Y	-0-			-0-
						178 3						
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	49 1	939 2	Y	-0-			-0-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	35 1	735 2	Y	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130			
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2611	-0-	-24	-0-	2611 2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
*02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600			
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454			
09	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1817 2	13 9	Y	12	17 1		18
10	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	1838 2		Y	-0-			18
11	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1744 2	23 9	Y	21			39
*12	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1726 2	1 9	Y	1	18 1		22
*01	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804 2		Y	-0-			22
02	1652 N	1575	-0-	-77	-0-	1567 2	8 9	Y	7			29
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872			
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	111 1	1434 2	Y	1			1
						1 9						
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	124 1	1537 2	Y	-0-			1
11	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	118 1	1435 2	Y	-0-			1
12	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	118 1	1437 2	Y	-0-			1
01	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	119 1	1480 2	Y	-0-			1
02	1456 N	1409	-0-	-47	-0-	105 1	1304 2	Y	-0-			1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----  
 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

-----  
 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306  
 -----

09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647  
 -----

09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1955	2	Y	2			7
								2	9							
10	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	160	1	1990	2	Y	-0-			7
11	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	154	1	1873	2	Y	-0-			7
12	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	160	1	1953	2	Y	-0-			7
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1985	2	Y	-0-			7
02	1904 N	1631	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	121	1	1510	2	Y	-0-			7

-----  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322  
 -----

09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2298	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2412	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	2089	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-

-----  
 JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034  
 -----

09	4920 X	4598	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	330	1	4268	2	Y	-0-			-0-
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	4706	2	Y	-0-			-0-
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	4410	2	Y	-0-			-0-
12	4929 X	4750	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	360	1	4390	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4642	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	346	1	4296	2	Y	-0-			-0-
02	4452 X	4247	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	315	1	3932	2	Y	-0-			-0-

-----  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540  
 -----

09	300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 12417					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	263	1	2623	2	Y	-0-				8
10	3286 X	2697	-0-	-589	-0-	252	1	2445	2	Y	-0-				8
11	3180 X	1688	-0-	-1492	-0-	120	1	1568	2	Y	-0-				8
12	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	219	1	2515	2	Y	-0-				8
01	3286 X	1386	-0-	-1900	-0-	101	1	1282	2	Y	3				11
*02	2688 X	1495	-0-	-1193	-0-	104	1	1391	2	Y	-0-	4	6		7
-----															
JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10970 - 12364					
09	270 N	45	-0-	-225	-0-	5	1	40	2	Y	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	Y	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	Y	-0-				-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	2	Y	-0-				-0-
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10980 - 12112					
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-				-0-
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-				-0-
11	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			N	-0-				-0-
12	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	3659	2			N	-0-				-0-
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-				-0-
*02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9506 - 12117					
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	183	1	2372	2	Y	3				6
10	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	182	1	2263	2	Y	-0-				6
11	3060 X	2706	-0-	-354	-0-	205	1	2501	2	Y	-0-				6
12	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	208	1	2536	2	Y	-0-				6
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	Y	-0-				6
*02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	197	1	2454	2	Y	-0-				6
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9298 - 12248					
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-				-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-				-0-
12	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-				-0-
01	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	2501	2			N	-0-				-0-
02	3108 X	2333	-0-	-775	-0-	2333	2			N	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11768 - 12040					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-				-0-

-----														
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	246	1	4000	2	Y	-0-		-0-
							752	3						
10		3999 X	3552	-0-	-447	-0-	179	1	2824	2	Y	-0-		-0-
							549	3						
11		3870 X	3386	-0-	-484	-0-	181	1	2608	2	Y	-0-		-0-
							597	3						
12		3999 X	3269	-0-	-730	-0-	160	1	2536	2	Y	-0-		-0-
							573	3						
01		3999 X	3398	-0-	-601	-0-	168	1	3230	2	Y	-0-		-0-
02		3612 X	2977	-0-	-635	-0-	137	1	2840	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704														
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	350	1	4526	2	Y	-0-		8
							2	9						
10		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	310	1	3846	2	Y	-0-		8
11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	311	1	3784	2	Y	-0-		8
12		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	402	1	4902	2	Y	-0-		8
01		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	399	1	4951	2	Y	-0-		8
*02		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	353	1	4405	2	Y	-0-		8
-----														
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725														
09		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	78	1	1272	2	Y	-0-		-0-
							240	3						
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	106	1	1658	2	Y	-0-		-0-
							322	3						
11		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	101	1	1459	2	Y	-0-		-0-
							337	3						
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	-0-		-0-
							312	3						
01		2077 N	1759	-0-	-318	-0-	87	1	1672	2	Y	-0-		-0-
02		1764 N	1484	-0-	-280	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528														
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-		2
							1	9						
10		248 N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	2	Y	-0-		2
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-		2
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-		2
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-		2
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-		2
-----														
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440														
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		-0-
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-		-0-
-----														
JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317														
09		3600 X	3308	-0-	-292	-0-	237	1	3071	2	Y	-0-		-0-
10		3689 X	3245	-0-	-444	-0-	242	1	3003	2	Y	-0-		-0-
11		3570 X	2836	-0-	-734	-0-	215	1	2621	2	Y	-0-		-0-
12		3689 X	2603	-0-	-1086	-0-	197	1	2406	2	Y	-0-		-0-
01		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	304	1	3770	2	Y	-0-		-0-
*02		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	303	1	3782	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1140	N	871	-0-	-269	-0-	63	1	808	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	810	-0-	-120	-0-	60	1	750	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	59	1	718	2	Y	-0-			-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	840	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	60	1	740	2	Y	-0-			-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	879	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012							
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-				-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-				-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006							
09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1125	2	Y	1			1
							1	9							
10	1488	X	1235	-0-	-253	-0-	92	1	1143	2	Y	-0-			1
11	1440	X	1196	-0-	-244	-0-	91	1	1105	2	Y	-0-			1
12	1271	X	893	-0-	-378	-0-	68	1	825	2	Y	-0-			1
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	96	1	1196	2	Y	-0-			1
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889							
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	79	1	980	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	72	1	904	2	Y	-0-			-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640							
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-				-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
01	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
02	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2		N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	Y	1		2
						1 9					
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	-0-		2
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	Y	-0-		2
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	Y	-0-		2
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	Y	-0-		2
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	9 1	107 2	Y	-0-		2
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
09	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	137 1	1772 2	Y	1		6
						1 9					
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	159 1	1973 2	Y	-0-		6
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	143 1	1744 2	Y	-0-		6
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	146 1	1781 2	Y	-0-		6
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	141 1	1754 2	Y	-0-		6
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	117 1	1462 2	Y	-0-		6
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
09	5310 X	2777	-0-	-2533	-0-	199 1	2578 2	Y	-0-		-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	227 1	2819 2	Y	-0-		-0-
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	217 1	2638 2	Y	-0-		-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	225 1	2744 2	Y	-0-		-0-
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	197 1	2448 2	Y	-0-		-0-
02	2380 X	2331	-0-	-49	-0-	173 1	2158 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	94 1	1221 2	Y	-0-		-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	40 1	497 2	Y	-0-		-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	109 1	1324 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	44	-0-	-359	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	99 1	1226 2	Y	-0-		-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35 1	438 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
09	1650 N	1316	-0-	-334	-0-	107 1	1209 2	N	-0-		-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	108 1	1655 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1092	-0-	-558	-0-	70 1	1022 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	824	-0-	-540	-0-	56 1	768 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	816	-0-	-889	-0-	51 1	765 2	N	-0-		-0-
*02	1008 N	446	-0-	-562	-0-	30 1	415 2	N	1	1 6	-0-
						1 9					
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	158 1	2044 2	Y	2		5
						2 9					
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	163 1	2017 2	Y	-0-		5
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	157 1	1913 2	Y	-0-		5
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	160 1	1953 2	Y	-0-		5
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	153 1	1904 2	Y	-0-		5
02	1820 N	1761	-0-	-59	-0-	131 1	1630 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	188 1	2435 2	Y	-0-	-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	225 1	2791 2	Y	-0-	-0-
11	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	210 1	2555 2	Y	-0-	-0-
12	2976 X	2614	-0-	-362	-0-	198 1	2416 2	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2437	-0-	-539	-0-	182 1	2255 2	Y	-0-	-0-
02	2688 X	2331	-0-	-357	-0-	173 1	2158 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965		
09	3810 X	3356	-0-	-454	-0-	374 1	2982 2	Y	-0-	25
10	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	392 1	2971 2	Y	-0-	23
11	3750 X	3222	-0-	-528	-0-	377 1	2845 2	Y	-0-	23
12	3844 X	3133	-0-	-711	-0-	395 1	2738 2	Y	-0-	23
01	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	365 1	2594 2	Y	-0-	23
02	3136 X	2868	-0-	-268	-0-	340 1	2528 2	Y	-0-	23

THREE-C OIL AND GAS		857600		BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586	
09	4980 X	2983	-0-	-1997	-0-	253 1	2730 3	Y	-0-	-0-			
10	5146 X	2240	-0-	-2906	-0-	2240 1		Y	-0-	-0-			
11	3750 X	1396	-0-	-2354	-0-	1396 1		Y	-0-	-0-			
12	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	2901 1		Y	-0-	-0-			
01	3069 X	2310	-0-	-759	-0-	2310 1		Y	-0-	-0-			
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			Y	NO RPT	-0-			

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662		
09	2760 X	2274	-0-	-486	-0-	193 1	2081 3	Y	-0-	-0-
10	2511 X	1600	-0-	-911	-0-	1600 1		Y	-0-	-0-
11	2370 X	1018	-0-	-1352	-0-	1018 1		Y	-0-	-0-
12	2356 X	1818	-0-	-538	-0-	1818 1		Y	-0-	-0-
01	2356 X	1410	-0-	-946	-0-	1410 1		Y	-0-	-0-
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555		
09	2070 N	1961	-0-	-109	-0-	167 1	1794 3	Y	-0-	-0-
10	2015 N	1434	-0-	-581	-0-	1434 1		Y	-0-	-0-
11	1920 N	916	-0-	-1004	-0-	916 1		Y	-0-	-0-
12	2015 N	1284	-0-	-731	-0-	1284 1		Y	-0-	-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 1		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953		
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	79 1	861 3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	618	-0-	-529	-0-	618 1		Y	-0-	-0-
11	1050 N	401	-0-	-649	-0-	401 1		Y	-0-	-0-
12	961 N	400	-0-	-561	-0-	400 1		Y	-0-	-0-
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 1		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----														
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	119	1	1290	3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1022	-0-	-342	-0-	1022	1			Y	-0-		-0-
11		1260 N	618	-0-	-642	-0-	618	1			Y	-0-		-0-
12		1457 N	118	-0-	-1339	-0-	118	1			Y	-0-		-0-
*01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497														
09		2880 X	12	-0-	-2868	-0-	3	1	9	3	N	-0-		-0-
10		2976 X	244	-0-	-2732	-0-	244	1			N	-0-		-0-
11		1800 X	246	-0-	-1554	-0-	246	1			N	-0-		-0-
12		992 X	206	-0-	-786	-0-	206	1			N	-0-		-0-
01		992 X	310	-0-	-682	-0-	310	1			N	-0-		-0-
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440														
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	3	Y	-0-		-0-
10		713 N	414	-0-	-299	-0-	414	1			Y	-0-		-0-
11		750 N	122	-0-	-628	-0-	122	1			Y	-0-		-0-
12		589 N	102	-0-	-487	-0-	102	1			Y	-0-		-0-
*01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954														
09		900 N	608	-0-	-292	-0-	50	1	558	3	Y	-0-		-0-
10		775 N	218	-0-	-557	-0-	218	1			Y	-0-		-0-
11		810 N	103	-0-	-707	-0-	103	1			Y	-0-		-0-
12		620 N	83	-0-	-537	-0-	83	1			Y	-0-		-0-
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453														
09		3000 N	3093	-0-	93	93	263	1	2830	3	Y	-0-		-0-
10		890 N	797	-0-	-93	-0-	797	1			Y	-0-		-0-
11		570 N	310	-0-	-260	-0-	310	1			Y	-0-		-0-
12		1116 X	158	-0-	-958	-0-	158	1			Y	-0-		-0-
01		1116 X	433	-0-	-683	-0-	433	1			Y	-0-		-0-
02		1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812														
09	14B2	EXT	2146	-0-	2146	4697	424	1	1722	3	N	-0-		-0-
10		7272 X	2575	-0-	-4697	-0-	2575	1			N	-0-		-0-
11		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	1			N	-0-		-0-
12		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	1			N	-0-		-0-
*01		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	1			N	-0-		-0-
02		2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628														
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11378 - 12622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8 N	8	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
10		20 N	20	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	
11		28 N	28	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	
12		44 N	44	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)				46216 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11106 - 11256	
09		660 N	565	-0-	-95	51	1	514	2	Y	-0-	2
10		580 N	580	-0-	-0-	54	1	526	2	Y	-0-	2
11		559 N	559	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-	2
12		1441 N	1441	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	-0-	2
01		804 N	804	-0-	-0-	59	1	744	2	Y	1	3
						1	9					
*02		989 N	989	-0-	-0-	69	1	920	2	Y	-0-	1
										2	6	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094 - 11160
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.10066 - 10090
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

JESUIT (LOYOLA BEACH)				46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225391	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12567 - 12794	
09		2010 X	1449	-0-	-561	1449	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		1302 X	519	-0-	-783	519	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		1980 X	338	-0-	-1642	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		2046 X	667	-0-	-1379	667	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		2046 X	725	-0-	-1321	725	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		1344 X	756	-0-	-588	723	3	33	9	Y	30	30

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.13705 - 14039
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	204
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	204
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	204
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	204
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	204
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	204



JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13110 - 13384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:	1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	13885 - 14192
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844
09	5610	3596	-0-	-2014	7046	3377 3	219 9	Y	199	137 1		138
10	5797	5085	-0-	-712	6334	4880 3	205 9	Y	186	149 1		175
11	5610	4534	-0-	-1076	5258	4278 3	256 9	Y	233	148 1		260
12	11673	5145	-0-	-6528	-0-	4941 3	204 9	Y	185	285 1		160
01	5070 R	5070	-0-	-0-	-0-	4857 3	213 9	Y	194	276 1		78
02	4592 #	3810	-0-	-782	-0-	3652 3	158 9	Y	144			222

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720
09	7500 N	2996	-0-	-4504 B	199531	2948 3	48 9	Y	44	38 1		39
10	7750 N	2706	-0-	-5044 B	194487	2654 3	52 9	Y	47	39 1		47
11	7500 N	2310	-0-	-5190 B	189297	2236 3	74 9	Y	67	40 1		74
12	7750 N	2504	-0-	-5246 B	184051	2435 3	69 9	Y	63	88 1		49
01	7750 N	3072	-0-	-4678 B	179373	2998 3	74 9	Y	67	89 1		27
*02	7000 N	2495	-0-	-4505 B	174868	2381 3	114 9	Y	104			131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 174868												

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:	1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															



OIL AND GAS DIVISION

-----

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
D&R PRODUCTION INC. 196874  
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001																

-----

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571  
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					46
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

-----

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	9	2	N	16					45
						671	3	18	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	9	2	N	-0-					45
						720	3									
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	N	7					52
						723	3	8	9							
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					52
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8					60
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	2	N	-0-					60

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	20 1	6 2	N	5			27
						465 3	6 9					
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	16 1	6 2	N	-0-			27
						434 3						
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	17 1	10 2	N	-0-			27
						501 3						
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3		N	-0-			27
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	440 2	2 9	N	2			29
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3 1	501 2	N	-0-			29
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979			TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498			
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	18 1	6 2	N	-0-			20
						419 3						
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	17 1	6 2	N	-0-			20
						457 3						
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	21 1	12 2	N	4			24
						618 3	4 9					
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1 1	619 3	N	-0-			24
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	317 2	36 9	N	33			57
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	5 1	762 2	N	-0-			57
-----												
BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13



JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10614 - 10819		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9346 - 9412	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		Y	-0-	-0-	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-	-0-	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF. 9468 - 10243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9140 - 9198	
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	16	1	203	2	Y	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	3	1	138	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	4	1	233	2	Y	-0-	-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (WILCOX 7300)		47440 675		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 7290 - 7306	
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	574	1	1241	2	N	-0-	119
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	305	1	1303	2	N	-0-	119
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	278	1	1196	2	N	-0-	119
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	301	1	1258	2	N	-0-	119
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	2	N	-0-	119
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	269	1	1152	2	N	-0-	119

JUANITA (WILCOX 8100)		47440 687		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	284251	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8046 - 8066	
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	37	1	469	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	299	-0-	-181	-0-	22	1	277	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	8	1	393	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	4	1	233	2	Y	-0-	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

09	4800	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
10	155	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

09	5400	68	-0-	-5332	-0-	3 1	1 2	N			-0-			29
						64 3								
10	5580	-0-	-0-	-5580	-0-			N			-0-			29
11	5400	69	-0-	-5331	-0-	2 1	1 2	N			-0-			29
						66 3								
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3		N			-0-			29
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2		N			-0-			29
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49 2		N			-0-			29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68)		47564 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #: 109		RRCID -> 288445		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9320 - 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11190 - 11224		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11668 - 12010	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11394 - 12690		
09	12690	X	11419	-0-	-1271	-0-	71 1	10786 2	Y	511	491 1	123
							562 9					
10	13113	X	13085	-0-	-28	-0-	82 1	12342 2	Y	601	585 1	139
							661 9					
11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	74 1	11004 2	Y	589	558 1	170
							648 9					
12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	161 1	11288 2	Y	659	671 1	158
							725 9					
01	12431	X	11714	-0-	-717	-0-	271 1	10735 2	Y	644	594 1	208
							708 9					
02	11228	X	6182	-0-	-5046	-0-	211 1	5566 2	Y	368	440 1	136
							405 9					

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.11416 - 12042		
09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	62 1	9383 2	Y	523	515 1	126
							575 9					
10	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	62 1	9260 2	Y	299	356 1	69
							329 9					
11	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	62 1	9151 2	Y	321	298 1	92
							353 9					
12	10602	X	10189	-0-	-413	-0-	97 1	9684 2	Y	371	374 1	89
							408 9					
01	10602	X	10115	-0-	-487	-0-	102 1	9619 2	Y	358	331 1	116
							394 9					
02	9352	X	7810	-0-	-1542	-0-	96 1	7402 2	Y	284	295 1	105
							312 9					



KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536			
09	15030	X	12912	-0-	-2118	-0-	83	1	12414	2	Y	377	366	1	91
							415	9							
10	15159	X	13800	-0-	-1359	-0-	90	1	13398	2	Y	284	309	1	66
							312	9							
11	14460	X	12704	-0-	-1756	-0-	86	1	12590	2	Y	25	84	1	7
							28	9							
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	98	1	13040	2	Y	30	30	1	7
							33	9							
01	12462	X	12118	-0-	-344	-0-	96	1	11991	2	Y	28	26	1	9
							31	9							
02	11256	X	9124	-0-	-2132	-0-	90	1	9010	2	Y	22	23	1	8
							24	9							
-----															
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090			
09	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	30	1	3235	2	Y	132	132	1	32
							145	9							
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	656	1	2883	2	Y	112	118	1	26
							123	9							
11	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	661	1	2510	2	Y	108	103	1	31
							119	9							
12	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	337	1	1695	2	Y	76	89	1	18
							84	9							
01	3224	X	2030	-0-	-1194	-0-	558	1	1391	2	Y	74	68	1	24
							81	9							
02	2912	X	1787	-0-	-1125	-0-	274	1	1437	2	Y	69	67	1	26
							76	9							
-----															
KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602			
09	1506	N	1346	-0-	-160	-0-	1332	2	14	9	Y	13	11	1	3
10	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1333	2	96	9	Y	87	70	1	20
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1368	2	107	9	Y	97	89	1	28
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	229	1	1198	2	Y	109	111	1	26
							120	9							
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	358	1	930	2	Y	99	93	1	32
							109	9							
02	1372	N	879	-0-	-493	-0-	123	1	682	2	Y	67	74	1	25
							74	9							
-----															
KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11506	- 12721			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5340 X	4739	-0-	-601	-0-	31 1	4579 2	Y	117	114 1		28
						129 9						
10	5270 X	3468	-0-	-1802	-0-	23 1	3351 2	Y	85	93 1		20
						94 9						
11	4920 X	4141	-0-	-779	-0-	27 1	3995 2	Y	108	97 1		31
						119 9						
12	4681 X	4032	-0-	-649	-0-	651 1	3253 2	Y	116	119 1		28
						128 9						
01	4681 X	3823	-0-	-858	-0-	1067 1	2635 2	Y	110	102 1		36
						121 9						
02	4228 X	2660	-0-	-1568	-0-	414 1	2157 2	Y	81	87 1		30
						89 9						

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	14 1	1478 2	Y	71	72 1		17
						78 9						
10	2015 N	1460	-0-	-555	-0-	271 1	1177 2	Y	11	26 1		2
						12 9						
11	1680 N	1511	-0-	-169	-0-	315 1	1183 2	Y	12	11 1		3
						13 9						
12	1612 N	800	-0-	-812	-0-	131 1	660 2	Y	8	9 1		2
						9 9						
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
*02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	288 1	1518 2	Y	32	20 1		12
						35 9						

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13098	- 13676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	245	1	3489	2	Y	49	49	1	10
10	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	54	9	2592	2	Y	40	35	1	15
11	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	44	9	2739	2	Y	39	45	1	9
12	4185 X	3070	-0-	-1115	-0-	199	1	2819	2	Y	47	47	1	9
01	4185 X	3121	-0-	-1064	-0-	52	9	2862	2	Y	40	38	1	11
02	3528 X	2975	-0-	-553	-0-	215	1	2719	2	Y	44	44	1	11
						44	9							
						208	1							
						48	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833						
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	228	1	3220	2	Y	28	28	1	6
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	31	9	3644	2	Y	34	27	1	13
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	310	1	3349	2	Y	64	62	1	15
12	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	37	9	3504	2	Y	77	77	1	15
01	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	238	1	3680	2	Y	68	64	1	19
*02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	70	9	3381	2	Y	72	73	1	18
						246	1							
						85	9							
						275	1							
						75	9							
						257	1							
						79	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926	COMPL. DATE 05/10/2012	TOTAL DEPTH 13193	PERF.11711 - 11718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25860 X	21704	-0-	-4156	-0-	165 1	21064 2	Y	432 425 1	90
10	26722 X	21393	-0-	-5329	-0-	475 9	20699 2	Y	467 381 1	176
11	24090 X	19020	-0-	-5070	-0-	180 1	18399 2	Y	426 501 1	101
12	23250 X	18231	-0-	-5019	-0-	514 9	17578 2	Y	462 475 1	88
01	23250 X	17329	-0-	-5921	-0-	152 1	16764 2	Y	381 362 1	107
02	20244 X	14899	-0-	-5345	-0-	469 9	14360 2	Y	362 378 1	91
						145 1				
						508 9				
						146 1				
						419 9				
						141 1				
						398 9				
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 13255	PERF. 9276 - 9296			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10771 - 11060			
09	3180 X	2377	-0-	-803	-0-	159 1	2209 2	Y	8 8 1	2
10	3286 X	2016	-0-	-1270	-0-	9 9	1849 2	Y	7 6 1	3
11	2970 X	2440	-0-	-530	-0-	159 1	2247 2	Y	29 25 1	7
12	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	8 9	2279 2	Y	35 35 1	7
01	2697 X	2575	-0-	-122	-0-	161 1	2364 2	Y	30 28 1	9
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	32 9	2107 2	Y	30 31 1	8
						39 9				
						178 1				
						33 9				
						161 1				
						33 9				
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10631 - 10641			
09	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	584 1	8183 2	Y	46 37 1	10
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	51 9	2739 2	Y	14 19 1	5
11	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	234 1	14209 2	Y	76 63 1	18
12	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	15 9	15724 2	Y	95 95 1	18
01	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	1034 1	11574 2	Y	60 61 1	17
02	14308 X	7532	-0-	-6776	-0-	84 9	6951 2	Y	40 47 1	10
						1129 1				
						105 9				
						877 1				
						66 9				
						537 1				
						44 9				
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11072 - 11216			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





-----														
KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		0 Z	6038	-0-	6038	323926	24 1	1047 9	4967 2	Y	952	982 1		199
10		0 Z	3749	-0-	3749	327675	38 1	239 9	3472 2	Y	217	334 1		82
11		0 Z	3504	-0-	3504	331179	25 1	222 9	3257 2	Y	202	236 1		48
12		0 Z	7031	-0-	7031	338210	50 1	507 9	6474 2	Y	461	421 1		88
01		0 Z	7467	-0-	7467	345677	58 1	481 9	6928 2	Y	437	402 1		123
02		0 Z	4754	-0-	4754	350431	44 1	337 9	4373 2	Y	306	352 1		77
-----														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132														
-----														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459														
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266														
-----														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656														
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890														
-----														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550														
-----														
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3			N	-0-			-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			N	-0-			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3			N	-0-			-0-
*01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		716 N	716	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 - 6641
09	DLQ	G-10	6072	-0-	6072	12774	6072 3	Y	-0-			484
10	DLQ	G-10	7083	-0-	7083	19857	7083 3	Y	-0-			484
11	DLQ	G-10	5524	-0-	5524	25381	5524 3	Y	-0-			484
*12		31152 X	5771	-0-	-25381		5771 3	Y	-0-			484
01		6696 X	6028	-0-	-668		6028 3	Y	-0-			484
02		6384 X	NO RPT	-0-	-6384			Y	NO RPT			484
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 - 5582
09		4290 X	-0-	-0-	-4290			N	-0-			-0-
10		4433 X	-0-	-0-	-4433			N	-0-			-0-
11		3750 X	-0-	-0-	-3750			N	-0-			-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 - 4635
09	14B2	EXT	213	-0-	213	1512	213 3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	219	-0-	219	1731	219 3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	648	-0-	648	2379	648 3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	186	-0-	186	2565	186 3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	88	-0-	88	2653	88 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2653		N	NO RPT			-0-
-----												
JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 - 5734
09		195 N	195	-0-	-0-		195 3	N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-		202 3	N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0-		203 3	N	-0-			-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-		200 3	N	-0-			-0-
*01		162 N	162	-0-	-0-		162 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670
09		20373 X	20373	-0-	-0-		20373 3	N	-0-			-0-
10		21264 X	21264	-0-	-0-		21264 3	N	-0-			-0-
11		21090 X	20031	-0-	-1059		20031 3	N	-0-			-0-
12		21793 X	19473	-0-	-2320		19473 3	N	-0-			-0-
01		21359 X	17188	-0-	-4171		17188 3	N	-0-			-0-
02		19208 X	NO RPT	-0-	-19208			N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6003
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243	
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
*12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
*01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
*12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
*01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908	
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-			-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	6419	-0-	3419	-0-	6419 3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	926	-0-	-2174	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
*01		1245 N	-0-	-0-	-1245	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352	
09		5880 X	4463	-0-	-1417	-0-	4463 3	N	-0-			-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 3	N	-0-			-0-
11		4470 X	3174	-0-	-1296	-0-	3174 3	N	-0-			-0-
*12		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3	N	-0-			-0-
01		4619 X	3652	-0-	-967	-0-	3652 3	N	-0-			-0-
02		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-		N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656														
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316								
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A								
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908								
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 -	4978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		956 N	956	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
*01		272 N	272	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 -	5614
09	1230	X	751	-0-	-479	-0-	751	3	N	-0-			-0-
10	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	3	N	-0-			-0-
11	1590	X	251	-0-	-1339	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	1023	X	29	-0-	-994	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 -	5623
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 -	6826
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 -	5916
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 -	5195
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	N	-0-			-0-
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			-0-
*01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
VILLARREAL				WELL #: 13	RRCID -> 127258	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5900	- 5908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
10	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	4	Y	-0-			-0-
-----														
DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #: 8	RRCID -> 129367	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6107	- 6111					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARCIA, JOSE DR.				WELL #: 6	RRCID -> 129563	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5768	- 5771					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VILLARREAL				WELL #: 33	RRCID -> 195186	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5734	- 6410					
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)				48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 80	RRCID -> 162122	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8332	- 8577					
09	5372 X	5372	-0-	-0- B	-0-	405	1	4916	3	Y	46			179
						51	9							
10	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	483	1	5403	3	Y	72	70 1		181
						79	9							
11	4544 X	4544	-0-	-0- B	-0-	414	1	4097	3	Y	30	95 1		116
						33	9							
12	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	308	1	4386	3	Y	27			143
						30	9							
01	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	351	1	2912	2	Y	30			173
						33	9							
*02	4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	391	1	3621	2	Y	27	122 1		65
						30	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. O/A		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1 T		RRCID -> 173934	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8316	-	9020					
09	7500 X	3795	-0-	-3705 B	-0-	660	1	3102	3	Y	30	176
10	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	318	1	3554	3	Y	56	62 170
11	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	312	1	3080	3	Y	41	98 113
12	4184 X	4184	-0-	-0- B	-0-	271	1	3870	3	Y	39	152
01	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	452	1	3742	2	Y	38	190
*02	4101 X	4101	-0-	-0- B	-0-	395	1	3655	2	Y	46	146 1 78
KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-		460054		WELL #: 4	RRCID -> 111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7838	-	8134	
09	1380 N	1166	-0-	-214 B	-0-	1166	2			Y	-0-	122
10	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1819	2	7	9	Y	6	128
11	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1526	2	8	9	Y	7	135
12	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2228	2	7	9	Y	6	141
01	2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	2643	2	14	9	Y	13	154
*02	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2492	2	15	9	Y	14	168
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 112084	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7681	-	7754			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 156002	COMPL. DATE 08/22/1995	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8393	-	8405			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 193925	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7996	-	8004			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
MAGNUM PRODUCING, LP MARTINEZ GAS UNIT		521516		WELL #: 1	RRCID -> 252973	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7828	-	7840		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.		//CONT.//	48630 800 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312	-	9780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			16
10		T. A.	23	-0-	23 B	23	2	1	21	2	N	-0-			16
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	23					N	-0-			16
12		T. A.	51	-0-	51 B	74	4	1	47	2	N	-0-			16
01		129 X	55	-0-	-74 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-			16
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	16			-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:	601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534	-	8544		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	3			1
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:	602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344	-	10676		
09		2760 X	2551	-0-	-209 B	-0-	190	1	2294	2	N	61	34	1	137
							67	9							
10		2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	215	1	2524	2	N	98	34	1	201
							108	9							
11		2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	214	1	2432	2	N	64	211	1	54
							70	9							
12		2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	205	1	2390	2	N	64	18	1	100
							70	9							
01		2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	225	1	2564	2	N	83	35	1	148
							91	9							
*02		2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	201	1	2063	2	N	62	36	1	174
							68	9							
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:	603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403	-	8444		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:	605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857	-	9990		
09		300 N	254	-0-	-46 B	-84069	19	1	229	2	N	5	5	1	115
							6	9							
10		0 N	295	-0-	295 B	-83774	22	1	258	2	N	14	5	1	124
							15	9							
11		300 N	340	-0-	40 B	-83734	27	1	306	2	N	6	5	1	125
							7	9							
12		248 N	343	-0-	95 B	-83639	26	1	309	2	N	7	2	1	130
							8	9							
01		310 N	373	-0-	63 B	-83576	29	1	334	2	N	9	5	1	134
							10	9							
02		280 N	312	-0-	32 B	-83544	27	1	275	2	N	9	5	1	138
							10	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

09	1170 N	1075	-0-	-95 B	-112499	82 1	987 2	N	5				105
10	0 N	1154	-0-	1154 B	-111345	90 1	1055 2	N	8				113
11	900 N	1103	-0-	203 B	-111142	89 1	1006 2	N	7				120
12	1116 N	1097	-0-	-19 B	-111142	86 1	1000 2	N	10				130
01	1147 N	1255	-0-	108 B	-111034	95 1	1088 2	N	65	175 1			20
02	1036 N	1014	-0-	-22 B	-111034	89 1	917 2	N	7				27

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

09	438 N	453	-0-	15 B	-7032	34 1	415 2	N	4	166 1			20
10	0 N	508	-0-	508 B	-6524	37 1	439 2	N	29				49
11	270 N	482	-0-	212 B	-6312	32 1	433 2	N	10				59
12	279 N	362	-0-	83 B	-6229	38 1	310 2	N	23				82
01	279 N	381	-0-	102 B	-6127	27 1	340 2	N	10				92
02	252 N	338	-0-	86 B	-6041	25 1	291 2	N	17				109

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

09	660 N	630	-0-	-30 B	-268950	47 1	564 2	N	17				57
10	0 N	654	-0-	654 B	-268296	19 9	552 2	N	50				107
11	570 N	570	-0-	-0- B	-268296	47 1	516 2	N	8				115
12	651 N	633	-0-	-18 B	-268296	45 1	545 2	N	37				152
01	651 N	639	-0-	-12 B	-268296	9 9	541 2	N	46	175 1			23
02	532 N	512	-0-	-20 B	-268296	47 1	449 2	N	17				40

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
09		3060 X	2923	-0-	-137 B	-0-	218 1	2627 2	N	71	34 1			81								
							78 9															
10		2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	227 1	2665 2	N	91	34 1			138								
							100 9															
11		2910 X	2847	-0-	-63 B	-0-	220 1	2494 2	N	121	215 1			44								
							133 9															
12		3007 X	2759	-0-	-248 B	-0-	210 1	2451 2	N	89	18 1			115								
							98 9															
01		3007 X	2877	-0-	-130 B	-0-	224 1	2554 2	N	90	35 1			170								
							99 9															
02		2716 X	2551	-0-	-165 B	-0-	218 1	2235 2	N	89	36 1			223								
							98 9															
MCGILL BROS.													WELL #:	612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10602
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	15 1	180 2	N	-0-				32								
10		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	10 1	113 2	N	-0-				32								
11		150 N	44	-0-	-106 B	-0-	4 1	40 2	N	-0-				32								
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	16 1	189 2	N	-0-				32								
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	13 1	151 2	N	-0-				32								
*02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2 2	35 9	N	32				-0-								
MCGILL BROS.													WELL #:	611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620
09		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	81 1	971 2	N	-0-				94								
10		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	81 1	950 2	N	-0-				94								
11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	78 1	889 2	N	-0-				94								
12		992 N	536	-0-	-456 B	-0-	42 1	494 2	N	-0-				94								
01		992 N	855	-0-	-137 B	-0-	69 1	786 2	N	-0-				94								
02		896 N	616	-0-	-280 B	-0-	55 1	561 2	N	-0-				94								
MCGILL BROS.													WELL #:	614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-								
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-								
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-								
12		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2 1	19 2	N	-0-				-0-								
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1 1	12 2	N	-0-				-0-								
02		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-				-0-								
MCGILL BROS.													WELL #:	613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-								



KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2496 N	2492	-0-	-4 B	-6636	187	1	2252	2	N	48	23 1	62
						53	9						
10	0 N	2500	-0-	2500 B	-4136	193	1	2256	2	N	46	23 1	85
						51	9						
11	2280 N	2359	-0-	79 B	-4057	187	1	2116	2	N	51	24 1	112
						56	9						
12	2449 N	2486	-0-	37 B	-4020	185	1	2163	2	N	125	188 1	49
						138	9						
01	2449 N	2413	-0-	-36 B	-4020	190	1	2166	2	N	52	24 1	77
						57	9						
02	2212 N	2107	-0-	-105 B	-4020	182	1	1871	2	N	49	24 1	102
						54	9						

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	34	1	410	2	N	-0-		56
						29	1	338	2	N	-0-		56
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	26	1	292	2	N	-0-		56
						14	1	160	2	N	-0-		56
11	600 N	318	-0-	-282 B	-0-	30	1	344	2	N	-0-		56
						35	1	354	2	N	-0-		56
12	465 N	174	-0-	-291 B	-0-								
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-								
*02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-								

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	7	1	80	2	N	7		100
						8	9						
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	7	1	80	2	N	2		102
						2	9						
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	9	1	101	2	N	-0-		102
						8	1	88	2	N	-0-		102
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	1		103
						1	9						
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	7	1	67	2	N	13		116
						14	9						

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

09	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	159	1	1915	2	N	72		190
						79	9						
10	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	164	1	1922	2	N	60	176 1	74
						66	9						
11	2130 N	1971	-0-	-159 B	-0-	154	1	1743	2	N	67		141
						74	9						
12	2201 N	2103	-0-	-98 B	-0-	158	1	1849	2	N	87	174 1	54
						96	9						
01	2139 N	1995	-0-	-144 B	-0-	155	1	1766	2	N	67		121
						74	9						
02	1848 N	1735	-0-	-113 B	-0-	146	1	1497	2	N	84		205
						92	9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	62	-0-	32 B	-181687	4	1	46	2	N	11			105
						12	9							
10	0 N	40	-0-	40 B	-181647	2	1	21	2	N	15			120
						17	9							
11	30 N	92	-0-	62 B	-181585	7	1	83	2	N	2			122
						2	9							
12	62 N	18	-0-	-44 B	-181585	1	1	17	2	N	-0-			122
01	31 N	15	-0-	-16 B	-181585	1	1	14	2	N	-0-			122
02	84 N	151	-0-	67 B	-181518	1	2	150	9	N	136			258
MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862		
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	37	1	442	2	N	29			172
						32	9							
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	32	1	372	2	N	27	178 1		21
						30	9							
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	36	1	410	2	N	4			25
						4	9							
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	40	1	469	2	N	-0-			25
01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	40	1	454	2	N	-0-			25
02	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	30	1	313	2	N	1			26
						1	9							
MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173		
09	0 N	10	-0-	10 B	-6323	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	0 N	5	-0-	5 B	-6318	5	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-6318	4	2			N	-0-			-0-
12	10 N	11	-0-	1 B	-6317	1	1	10	2	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-6317	5	2			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-6317					N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 - 9185		
09	0 X	8628	-0-	8628 B	-164587	655	1	7889	2	N	76			164
						84	9							
10	0 X	8339	-0-	8339 B	-156248	647	1	7578	2	N	104	179 1		89
						114	9							
11	5550 X	7526	-0-	1976 B	-154272	602	1	6833	2	N	83			172
						91	9							
12	5735 X	7447	-0-	1712 B	-152560	580	1	6766	2	N	92	173 1		91
						101	9							
01	5735 X	7246	-0-	1511 B	-151049	577	1	6586	2	N	75			166
						83	9							
02	5180 X	6061	-0-	881 B	-150168	532	1	5454	2	N	68	179 1		55
						75	9							
MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID ->	243685	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9926 - 10148		
09	180 N	188	-0-	8 B	-13889	12	1	145	2	N	28			68
						31	9							
10	0 N	179	-0-	179 B	-13710	11	1	127	2	N	37			105
						41	9							
11	210 N	120	-0-	-90 B	-13710	10	1	110	2	N	-0-			105
12	186 N	163	-0-	-23 B	-13710	12	1	143	2	N	7			112
						8	9							
01	186 N	137	-0-	-49 B	-13710	11	1	126	2	N	-0-			112
02	112 N	143	-0-	31 B	-13679	13	1	130	2	N	-0-			112

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID ->	245459	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9812 - 10933		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1298 N	1028	-0-	-270 B	-176685	78	1	938	2	N	11			89
						12	9							
10	0 N	1175	-0-	1175 B	-175510	91	1	1061	2	N	21			110
						23	9							
11	960 N	1253	-0-	293 B	-175217	97	1	1103	2	N	48			158
						53	9							
12	1023 N	1159	-0-	136 B	-175081	87	1	1018	2	N	49	179	1	28
						54	9							
01	1023 N	1229	-0-	206 B	-174875	98	1	1114	2	N	15			43
						17	9							
02	924 N	984	-0-	60 B	-174815	87	1	888	2	N	8			51
						9	9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID ->	245803	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	9542 - 11130		
09	6810 X	6518	-0-	-292 B	-633328	489	1	5887	2	N	129	70	1	152
						142	9							
10	0 X	6932	-0-	6932 B	-626396	536	1	6279	2	N	106	72	1	186
						117	9							
11	6480 X	6223	-0-	-257 B	-626396	496	1	5628	2	N	90	73	1	203
						99	9							
12	6696 X	6474	-0-	-222 B	-626396	495	1	5777	2	N	184	216	1	171
						202	9							
01	6696 X	6318	-0-	-378 B	-626396	498	1	5685	2	N	123	72	1	222
						135	9							
02	6048 X	5670	-0-	-378 B	-626396	495	1	5083	2	N	84	74	1	232
						92	9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID ->	246613	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10546 - 11226		
09	630 N	571	-0-	-59 B	-6391	43	1	518	2	N	9	3	1	142
						10	9							
10	0 N	613	-0-	613 B	-5778	47	1	549	2	N	15	3	1	154
						17	9							
11	630 N	572	-0-	-58 B	-5778	45	1	514	2	N	12	3	1	163
						13	9							
12	589 N	571	-0-	-18 B	-5778	43	1	497	2	N	28	2	1	189
						31	9							
01	620 N	632	-0-	12 B	-5766	47	1	541	2	N	40	187	1	42
						44	9							
02	532 N	526	-0-	-6 B	-5766	45	1	464	2	N	15	3	1	54
						17	9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	N/A		
09	2640 X	6030	-0-	3390 B	-370286	456	1	5496	2	N	71	70	1	163
						78	9							
10	0 X	6126	-0-	6126 B	-364160	470	1	5507	2	N	135	72	1	226
						149	9							
11	5610 X	5756	-0-	146 B	-364014	457	1	5186	2	N	103	256	1	73
						113	9							
12	5797 X	4658	-0-	-1139 B	-364014	357	1	4166	2	N	123	37	1	159
						135	9							
01	5797 X	5858	-0-	61 B	-363953	460	1	5249	2	N	135	72	1	222
						149	9							
02	5236 X	4949	-0-	-287 B	-363953	431	1	4418	2	N	91	74	1	239
						100	9							



KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID -> 256021		COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3452 X	3202	-0-	-250 B	-0-	241 1	2900 2	N	55	37 1		130
							61 9						
10		3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	257 1	3015 2	N	103	37 1		196
							113 9						
11		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	253 1	2867 2	N	65	38 1		223
							72 9						
12		3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	259 1	3026 2	N	75	19 1		279
							83 9						
01		3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	257 1	2938 2	N	77	224 1		132
							85 9						
*02		2857 X	2857	-0-	-0- B	-0-	248 1	2541 2	N	62	39 1		155
							68 9						
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
MCGILL BROS.				WELL #:		321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977	
09		840 X	755	-0-	-85 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
10		868 X	856	-0-	-12 B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
11		1111 X	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
*12		1413 X	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
*01		960 X	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
02		784 X	NO RPT	-0-	-784 B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042	
09		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
11		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-			-0-
*12		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
*01		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		546		RRCID -> 162385		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678	
09		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
10		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
*12		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
*01		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		549		RRCID -> 165891		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548	
09		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
10		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
11		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
*12		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
*01		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		553		RRCID -> 171792		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606	
09		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
11		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-			-0-
*12		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
*01		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10808 - 10841
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14810		N	NO RPT			-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
*12	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3	N	-0-			-0-
*01	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	555	-0-	555 B	-146349	555 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-146349		N	NO RPT			-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150
09	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3	N	-0-			-0-
10	10259 X	10259	-0-	-0- B	-0-	10259 3	N	-0-			-0-
11	11421 X	11421	-0-	-0- B	-0-	11421 3	N	-0-			-0-
*12	10487 X	10487	-0-	-0- B	-0-	10487 3	N	-0-			-0-
*01	9374 X	9374	-0-	-0- B	-0-	9374 3	N	-0-			-0-
02	420 X	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10320 - 11356
09	0 N	339	-0-	339 B	-90615	339 3	N	-0-			-0-
10	0 N	344	-0-	344 B	-90271	344 3	N	-0-			-0-
11	0 N	310	-0-	310 B	-89961	310 3	N	-0-			-0-
12	0 N	1528	-0-	1528 B	-88433	1528 3	N	-0-			-0-
01	0 N	2716	-0-	2716 B	-85717	2716 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-85717		N	NO RPT			-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8615 - 10740
09	0 N	464	-0-	464 B	-138864	464 3	N	-0-			-0-
10	0 N	456	-0-	456 B	-138408	456 3	N	-0-			-0-
11	0 N	426	-0-	426 B	-137982	426 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-137982		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-137982		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-137982		N	NO RPT			-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7014 - 7026
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-31151		N	NO RPT			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) SOUTH LEEVILLE, LLC LA RUCIA		//CONT.//	48630 800 802612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	M 1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	485 1	3434 2	N	341	563 1		107
							375 9						
10		5022 X	4721	-0-	-301 B	-0-	519 1	3755 2	N	406	182 1		331
							447 9						
11		4860 X	4296	-0-	-564 B	-0-	530 1	3382 2	N	349	364 1		316
							384 9						
12		5022 X	4004	-0-	-1018 B	-0-	504 1	3105 2	N	359	361 1		314
							395 9						
01		5022 X	4975	-0-	-47 B	-0-	533 1	4035 2	N	370	362 1		322
							407 9						
02		4256 X	2940	-0-	-1316 B	-0-	394 1	2265 2	N	255	185 1		392
							281 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LA RUCIA "A"			879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	1	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934 - 15189		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	372 1	1638 2	N	-0-			157
10		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	372 1	1313 2	N	-0-			157
11		1590 N	372	-0-	-1218 B	-0-	372 1		N	-0-			157
12		2077 N	2069	-0-	-8 B	-0-	372 1	1697 2	N	-0-			157
*01		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	372 1	1070 2	N	-0-			157
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			157

WAGNER OIL COMPANY VILLARREAL			891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016 - 7020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7012 - 7047		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1560 X	1339	-0-	-221 B	-0-	43 1	1296 3	N	-0-			47
10		1612 X	1356	-0-	-256 B	-0-	83 1	1273 3	N	-0-			47
11		1560 X	1173	-0-	-387 B	-0-	78 1	1095 3	N	-0-			47
12		1550 X	1206	-0-	-344 B	-0-	71 1	1135 3	N	-0-			47
01		1395 X	271	-0-	-1124 B	-0-	17 1	254 3	N	-0-			47
02		1260 X	219	-0-	-1041 B	-0-	10 1	209 3	N	-0-			47

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) J.P. OIL COMPANY, INC. BASS, A.M.K. "B" MRS.			48631 221 427858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
		WELL #:	19	RRCID ->	138105	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6242 - 6252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----										
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)			48631 313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM HOGG				
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858							
BASS, A.M.K. MRS., -B-			WELL #: 18 F	RRCID -> 080917	COMPL. DATE 06/03/1986	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5824	-	5832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2)			48631 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656							
MARSHALL BROS.			WELL #: 7 C	RRCID -> 132892	COMPL. DATE 10/17/1989	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 5976	-	5989	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS)			48631 326	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM HOGG				
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858							
BASS, MRS. A.M.K.			WELL #: 40	RRCID -> 148251	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 6457	-	6473	
09	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)			48631 336	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656							
STATE-MARSHALL			WELL #: 45 U	RRCID -> 133959	COMPL. DATE 01/12/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5981	-	5993	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7)			48631 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM HOGG				
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858							
BASS, A.M.K., MRS. "B"			WELL #: 18 D	RRCID -> 080913	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6311	-	6325	
09	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)		48631 823		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656											
MARSHALL BROS.		WELL #: 7 T		RRCID -> 132891		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7238 - 7250			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KELSEY, DEEP (6110)		48631 956		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
J.P. OIL COMPANY, INC.		427858											
BASS, A.M.K. MRS		WELL #: 41		RRCID -> 139540		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6110 - 6117			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)		48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
DE GARZA, J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7103 - 7114			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KELSEY, SOUTH (5530)		48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
XOG OPERATING LLC		945921											
DE PENNA, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 5530 - 5540			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KELSEY, SOUTH (6280)		48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677											
DE GARZA, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6276 - 6286			
09	990 #	-0-	-0-	-990	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
11	628 R	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
*01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2021 - WELL PLUGGED 1-22-2021

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 NADSOILCO LLC 598945  
 KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 12332 - 12596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12582 - 13188

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818															
09	DLQ	G-10	111	-0-	111	623	45	2	66	9	Y	60			330
10	DLQ	G-10	641	-0-	641	1264	202	2	439	9	Y	399	189	1	540
11	DLQ	G-10	208	-0-	208	1472	144	2	64	9	Y	58			598
12	DLQ	G-10	229	-0-	229	1701	188	2	41	9	Y	37			635
*01		1850 X	149	-0-	-1701	-0-	107	2	42	9	Y	38			673
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			673
-----															
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948															
09		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1383	2	482	9	Y	438	383	1	613
10		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6205	2	36	9	Y	33	377	1	269
*11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4422	2	179	9	Y	163	184	1	248
12	DLQ	G-10	5984	-0-	5984	5984	5779	2	205	9	Y	186	187	1	247
*01		9829 X	3845	-0-	-5984	-0-	3298	2	547	9	Y	497	190	1	554
02		2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT			554
-----															
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG				
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446							
BEVAN BROS				WELL #: 2	RRCID -> 204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818	- 11835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS				WELL #: M106E	RRCID -> 191781	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11558	- 11568	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: M103E	RRCID -> 195064	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534	- 11591	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507							
YEARLY				WELL #: 1	RRCID -> 188873	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906	- 12104	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
YEARLY				WELL #: 2	RRCID -> 189833	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304	- 11470	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 191422	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050	- 11572	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
YEAR		WELL #:		3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350 - 11572
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	19	-0-	19	54	13 2	6 9	Y	5			109
10	DLQ G-10	153	-0-	153	207	57 2	96 9	Y	87			196
11	DLQ G-10	107	-0-	107	314	41 2	66 9	Y	60			256
12	DLQ G-10	163	-0-	163	477	54 2	109 9	Y	99			355
*01	580 X	103	-0-	-477	-0-	31 2	72 9	Y	65			420
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			420
-----												
YEAR		WELL #:		4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400 - 11574
09	DLQ G-10	258	-0-	258	665	245 2	13 9	Y	12			127
10	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1986	1099 2	222 9	Y	202	298 1		31
11	DLQ G-10	937	-0-	937	2923	783 2	154 9	Y	140			171
12	DLQ G-10	1277	-0-	1277	4200	1023 2	254 9	Y	231	385 1		17
*01	5171 X	971	-0-	-4200	-0-	584 2	387 9	Y	352	368 1		1
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436 - 11660
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	11389 - 12413
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100			228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			248
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			268
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			281
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			281
-----												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11178 - 12406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	11362 - 12162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	11280 - 11680
09	DLQ G-10	318	-0-	318	883	318 2		Y	-0-			5
10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	2611	1428 2	300 9	Y	273	277 1		1
11	DLQ G-10	1070	-0-	1070	3681	1018 2	52 9	Y	47			48
12	DLQ G-10	1481	-0-	1481	5162	1330 2	151 9	Y	137	184 1		1
*01	5953 X	791	-0-	-5162	-0-	759 2	32 9	Y	29	29 1		1
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507  
 YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11558 - 11658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682  
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					615

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, LELIA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

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

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
KOHLER, NORTH (MIRANDO)		50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
LORAC, INC.		508936								
PETERS, LELIA C., -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----										
KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100		
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----										
KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		751 N	751	-0-	-0-	751	1	N	-0-			-0-
10		617 N	617	-0-	-0-	617	1	N	-0-			-0-
11		510 N	390	-0-	-120	390	1	N	-0-			-0-
12		682 N	529	-0-	-153	529	1	N	-0-			-0-
01		620 N	529	-0-	-91	529	1	N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		935 N	935	-0-	-0-	935	1	N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	519	1	N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	343	1	N	-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	343	1	N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-



KOOPMAN (YEGUA 7300)		50224 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.		616967		RRCID -> 256359		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7182 - 7199	
J-BAR		WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1671	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				100
10	1731	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2				100
11	3000 N	3071	-0-	71	71	3071	2				100
12	2275 N	2204	-0-	-71	-0-	2204	2				100
*01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2785	3	50	9		145
*02	1990	1990	-0-	-0-	-0-	1949	3	41	9		182

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
J-BAR		WELL #: 3		RRCID -> 256295		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7238 - 7256	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48 6	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016											

KRISTI (HOCKLEY)		50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
MILAM PETROLEUM COMPANY		566810		RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849		PERF. 784 - 791	
SALINAS, DORA M		WELL #: 3									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SALINAS, DORA M.		WELL #: 4		RRCID -> 125439		COMPL. DATE 09/06/1987		TOTAL DEPTH 850		PERF. 772 - 781	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7623 - 7635	
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 3 U									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7971 -	8012
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	3911	1	5788	2	Y	4	27
						4	9				4 1	
*10	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	3696	1	5542	2	Y	7	34
						8	9					
*11	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	3344	1	5201	2	Y	1	34
						1	9				1 1	
*12	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	3685	1	5525	2	Y	4	30
						4	9				8 1	
*01	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	3711	1	5471	2	Y	4	30
						4	9				4 1	
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT	30
-----												
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6603 -	6632
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	038552	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6003 -	6478
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 7585 -	7646
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/23/2020												
-----												
LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
09	5460 X	4689	-0-	-771	-0-	1891	1	2798	2	Y	-0-	4
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	2892	1	4337	2	Y	-0-	4
11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	2434	1	3786	2	Y	-0-	4
12	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	2950	1	4422	2	Y	-0-	4
*01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	2870	1	4231	2	Y	-0-	4
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)													//CONT.// 50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													//CONT.// 879035									
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 047896		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7278 - 7292	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
-----																						
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 101372		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 6606 - 6632	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
-----																						
LA BLANCA FIELD UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 138237		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7926 - 7969	
09	10500	X	9040	-0-	-1460	-0-	3644	1	5393	2	Y	3	3	1					41			
*10	10633	X	8775	-0-	-1858	-0-	3507	1	5258	2	Y	9							50			
11	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	4516	1	7024	2	Y	3	3	1					50			
12	9331	X	7119	-0-	-2212	-0-	2847	1	4268	2	Y	4	8	1					46			
01	9331	X	6729	-0-	-2602	-0-	2717	1	4006	2	Y	5	5	1					46			
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					Y	NO RPT							46			
-----																						
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 34		RRCID -> 265843		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7774 - 7982	
*07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	4217	1	5702	2	N	6	55	1					69			
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	3956	1	5855	2	N	17	25	1					61			
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	3956	1	5855	2	N	13	13	1					61			
*10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	4037	1	6052	2	N	24							85			
*11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	3612	1	5618	2	N	7	7	1					85			
*12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	4040	1	6057	2	N	14	26	1					73			
*01	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	4181	1	6165	2	N	8	8	1					73			
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT							73			
-----																						
LA BLANCA (FRIO 6890)													50658 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY													330179									
LA BLANCA G.U.													WELL #: 45 C		RRCID -> 170444		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6996 - 7005	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA ( 6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA ( 9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1688	1	2498	2	Y	-0-					113
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1341	1	2011	2	Y	-0-					113
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	974	1	1514	2	Y	-0-					113
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	1228	1	1840	2	Y	-0-					113
*01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1420	1	2093	2	Y	-0-					113
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					113

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

*07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	2394	1	3236	2	Y	-0-					593
*08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1938	1	2868	2	Y	101	152	1			542
							111	9									
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	1938	1	2868	2	Y	164	153	1			553
							180	9									
*10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	2976	1	4463	2	Y	183					736
							201	9									
*11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	2529	1	3933	2	Y	157	167	1			726
							173	9									
*12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	2518	1	3776	2	Y	160	312	1			574
							176	9									
*01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	2634	1	3883	2	Y	166	157	1			583
							183	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					583

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA ( 9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9305 - 9382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768				
09	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	138	1	1674	2	N	-0-	84				
10	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	216	1	1722	2	N	-0-	84				
11	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	367	1	1577	2	N	-0-	84				
12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	203	1	1366	2	N	-0-	84				
01	1953 N	1295	-0-	-658 B	-0-	149	1	1146	2	N	-0-	84				
02	1820 N	1128	-0-	-692 B	-0-	159	1	969	2	N	-0-	84				
-----																
REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786				
09	2040 X	1166	-0-	-874 B	-0-	89	1	1077	2	N	-0-	127				
10	2108 X	1244	-0-	-864 B	-0-	139	1	1103	2	N	2	129				
						2	9									
11	1950 X	1200	-0-	-750 B	-0-	227	1	973	2	N	-0-	129				
12	1984 X	951	-0-	-1033 B	-0-	122	1	828	2	N	1	130				
						1	9									
01	1240 X	754	-0-	-486 B	-0-	87	1	667	2	N	-0-	130				
02	1120 N	718	-0-	-402 B	-0-	100	1	618	2	N	-0-	130				
-----																
LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 011368		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082		-		9290		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506		-		8938		
09	1440	X	936	-0-	-504	-0-	6	1	930	3	Y	-0-				96
10	1488	X	574	-0-	-914	-0-	4	1	570	3	Y	-0-				96
11	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	10	1	1127	3	Y	-0-				96
12	992	X	675	-0-	-317	-0-	675	3			Y	-0-				96
01	961	X	126	-0-	-835	-0-	126	2			Y	-0-				96
02	1064	X	868	-0-	-196	-0-	868	2			Y	-0-				96
HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9234		-		9258		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8743		-		8836		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					65
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #: 1		RRCID -> 162690		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7556		-		7870		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BENTSEN BROS.-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 011360	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 9907	PERF. 7736	-		8154		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1260 X	1181	-0-	-79	-0-	40 1 165 9	976 2	Y	150	152 0	14		
10	1364 X	1152	-0-	-212	-0-	40 1 172 9	940 2	Y	156	155 0	15		
11	1320 X	1044	-0-	-276	-0-	35 1 169 9	840 2	Y	154	152 0	17		
12	1364 X	925	-0-	-439	-0-	35 1 89 9	801 2	Y	81	89 0	9		
01	1333 X	882	-0-	-451	-0-	29 1 79 9	774 2	Y	72	72 0	9		
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	32 1 62 9	707 2	Y	56	53 0	12		
-----													
LA COPITA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 011366	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 9516	PERF. 8064	-		9002		
09	5640 X	5463	-0-	-177	-0-	212 1 76 9	5175 2	Y	69	71 0	6		
10	5828 X	5619	-0-	-209	-0-	224 1 81 9	5314 2	Y	74	73 0	7		
11	5790 X	5208	-0-	-582	-0-	204 1 79 9	4925 2	Y	72	71 0	8		
12	5983 X	5602	-0-	-381	-0-	231 1 53 9	5318 2	Y	48	51 0	5		
01	5983 X	5470	-0-	-513	-0-	194 1 63 9	5213 2	Y	57	55 0	7		
02	5096 X	4983	-0-	-113	-0-	216 1 50 9	4717 2	Y	45	42 0	10		
-----													
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 011367	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 10123	PERF. 7650	-		7870		
09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	270 1 65 9	6597 2	Y	59	61 0	5		
10	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	286 1 69 9	6772 2	Y	63	62 0	6		
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	305 1 68 9	7371 2	Y	62	61 0	7		
12	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	323 1 124 9	7413 2	Y	113	108 0	12		
01	7161 X	5924	-0-	-1237	-0-	204 1 234 9	5486 2	Y	213	199 0	26		
02	7084 X	6256	-0-	-828	-0-	266 1 184 9	5806 2	Y	167	157 0	36		
-----													
JUDD ESTATE-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 047953	COMPL. DATE 02/19/2000	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8630	-		8691		
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	60 1 20 9	1456 2	Y	18	18 0	2		
10	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	56 1 20 9	1334 2	Y	18	18 0	2		
11	1380 N	1033	-0-	-347	-0-	40 1 20 9	973 2	Y	18	18 0	2		
12	1426 N	510	-0-	-916	-0-	21 1 11 9	478 2	Y	10	11 0	1		
01	1395 N	496	-0-	-899	-0-	18 1	478 2	Y	-0-	1 0	-0-		
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	56 1	1227 2	Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID -> 056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 -	8000
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	171 1	4178 2	Y	216	220 0		20
						238 9						
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	179 1	4248 2	Y	226	224 0		22
						249 9						
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	169 1	4079 2	Y	221	219 0		24
						243 9						
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	178 1	4100 2	Y	269	264 0		29
						296 9						
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	143 1	3858 2	Y	-0-	29 0		-0-
02	3528 X	3406	-0-	-122	-0-	149 1	3257 2	Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 -	8536
09	5460 X	3640	-0-	-1820	-0-	143 1	3497 2	Y	-0-			-0-
						266 1	6305 2	Y	-0-			-0-
10	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	256 1	6191 2	Y	-0-			-0-
						315 1	7231 2	Y	10	9 0		1
						11 9						
01	6572 X	5863	-0-	-709	-0-	209 1	5632 2	Y	20	19 0		2
						22 9						
02	6020 X	3102	-0-	-2918	-0-	135 1	2949 2	Y	16	15 0		3
						18 9						
-----												
MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 -	9250
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	11 2	13 9	Y	-0-			-0-
		24	-0-	-5277	-0-	38 1	916 2	Y	12	11 0		1
10	5301 X	997	-0-	-4133	-0-	43 9			39	36 0		4
						151 1	3461 2	Y	124	115 0		13
						136 9						
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	227	213 0		27
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-			Y	180	168 0		39
-----												
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 082817	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 -	9237
09	9330 X	7975	-0-	-1355	-0-	308 1	7532 2	Y	123	126 0		11
						135 9						
10	9548 X	7926	-0-	-1622	-0-	315 1	7468 2	Y	130	128 0		13
						143 9						
11	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	261 1	6302 2	Y	126	125 0		14
						139 9						
12	8246 X	6155	-0-	-2091	-0-	248 1	5706 2	Y	183	177 0		20
						201 9						
01	8246 X	8158	-0-	-88	-0-	281 1	7573 2	Y	276	263 0		33
						304 9						
02	7364 X	6414	-0-	-950	-0-	270 1	5904 2	Y	218	204 0		47
						240 9						
-----												
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID -> 082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 -	9245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	5 1	113 2	Y	32	33 0			3
						35 9							
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	4 1	97 2	Y	33	33 0			3
						36 9							
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	3 1	64 2	Y	33	32 0			4
						36 9							
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	39	39 0			4
						43 9							
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 2	Y	-0-	4 0			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	Y	-0-				-0-
-----													
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574	
09	2820 X	2057	-0-	-763	-0-	78 1	1920 2	Y	54	55 0			5
						59 9							
10	2914 X	2025	-0-	-889	-0-	80 1	1883 2	Y	56	56 0			5
						62 9							
11	2820 X	2107	-0-	-713	-0-	81 1	1965 2	Y	55	54 0			6
						61 9							
12	2573 X	2026	-0-	-547	-0-	81 1	1871 2	Y	67	66 0			7
						74 9							
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	87 1	2348 2	Y	8	14 0			1
						9 9							
02	1624 N	593	-0-	-1031	-0-	26 1	561 2	Y	5	5 0			1
						6 9							
-----													
HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144	
09	5940 X	5650	-0-	-290	-0-	222 1	5428 2	Y	-0-				-0-
						153 9							-0-
10	6138 X	5301	-0-	-837	-0-	215 1	5086 2	Y	-0-				-0-
						199 1	4804 2	Y	-0-				-0-
11	5940 X	5003	-0-	-937	-0-	159 1	3656 2	Y	38	34 0			4
						42 9							
12	6045 X	3857	-0-	-2188	-0-	159 1	4284 2	Y	93	86 0			11
						102 9							
01	5828 X	4545	-0-	-1283	-0-	155 1	3394 2	Y	74	69 0			16
						81 9							
*02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-								
-----													
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170	
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	236 1	5774 2	Y	139	141 0			13
						153 9							
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	249 1	5905 2	Y	145	144 0			14
						160 9							
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	239 1	5774 2	Y	143	141 0			16
						157 9							
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	257 1	5901 2	Y	109	113 0			12
						120 9							
01	6231 X	5284	-0-	-947	-0-	186 1	5018 2	Y	73	76 0			9
						80 9							
02	5124 X	4596	-0-	-528	-0-	199 1	4335 2	Y	56	53 0			12
						62 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 7742 - 8486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2929 X	2929	-0-	-0-	110 1	2699 2	Y	109	111 0		10
						120 9						
10		2625 X	2625	-0-	-0-	101 1	2399 2	Y	114	113 0		11
						125 9						
11		2520 X	1859	-0-	-661	69 1	1669 2	Y	110	109 0		12
						121 9						
12		2604 X	1999	-0-	-605	77 1	1778 2	Y	131	129 0		14
						144 9						
01		2604 X	1311	-0-	-1293	43 1	1144 2	Y	113	113 0		14
						124 9						
02		2744 X	1233	-0-	-1511	50 1	1086 2	Y	88	83 0		19
						97 9						
-----												
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 - 6716	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 - 8180	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7720 - 7792	
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	110	1	2684	2	Y	-0-	-0-
10	2883 N	2815	-0-	-68	-0-	114	1	2701	2	Y	-0-	-0-
11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	113	1	2728	2	Y	-0-	-0-
12	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	116	1	2669	2	Y	234	209 0 25
01	3100 N	3311	-0-	211	211	104	1	2805	2	Y	365	346 0 44
*02	2899 X	2688	-0-	-211	-0-	402	9	2267	2	Y	288	270 0 62
						104	1					
						317	9					
-----												
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8645 - 9052	
09	8190 X	7901	-0-	-289	-0-	307	1	7510	2	Y	76	77 0 7
						84	9					
10	8556 X	8005	-0-	-551	-0-	321	1	7596	2	Y	80	79 0 8
						88	9					
11	8400 X	7960	-0-	-440	-0-	313	1	7562	2	Y	77	77 0 8
						85	9					
12	8680 X	8170	-0-	-510	-0-	337	1	7738	2	Y	86	85 0 9
						95	9					
01	8680 X	8016	-0-	-664	-0-	283	1	7620	2	Y	103	100 0 12
						113	9					
02	7420 X	7053	-0-	-367	-0-	305	1	6659	2	Y	81	76 0 17
						89	9					
-----												
HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8494 - 10151	
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	339	1	8303	2	Y	-0-	-0-
10	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	344	1	8137	2	Y	-0-	-0-
11	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	274	1	6626	2	Y	-0-	-0-
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	329	1	7571	2	Y	-0-	-0-
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	171	1	4590	2	Y	-0-	-0-
02	8064 X	4889	-0-	-3175	-0-	214	1	4675	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF. 7960 - 8570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11640 X	11190	-0-	-450	-0-	429	1	10498	2	Y	239	243 0	22
						263	9						
10	12028 X	11384	-0-	-644	-0-	450	1	10660	2	Y	249	247 0	24
						274	9						
11	11640 X	11235	-0-	-405	-0-	436	1	10531	2	Y	244	241 0	27
						268	9						
12	11997 X	10516	-0-	-1481	-0-	430	1	9886	2	Y	182	189 0	20
						200	9						
01	11966 X	11507	-0-	-459	-0-	412	1	11095	2	Y	-0-	20 0	-0-
*02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	419	1	9158	2	Y	-0-		-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

09	5070 X	5001	-0-	-69	-0-	194	1	4748	2	Y	54	55 0	5
						59	9						
10	5456 X	4670	-0-	-786	-0-	187	1	4421	2	Y	56	56 0	5
						62	9						
11	5280 X	3878	-0-	-1402	-0-	152	1	3667	2	Y	54	53 0	6
						59	9						
12	5456 X	2883	-0-	-2573	-0-	119	1	2731	2	Y	30	33 0	3
						33	9						
01	5363 X	4040	-0-	-1323	-0-	145	1	3895	2	Y	-0-	3 0	-0-
*02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	213	1	4643	2	Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	115	1	2821	2	Y	72	73 0	7
						79	9						
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3001	2	Y	75	75 0	7
						83	9						
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	123	1	2979	2	Y	74	73 0	8
						81	9						
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	133	1	3064	2	Y	95	93 0	10
						105	9						
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	112	1	3013	2	Y	132	126 0	16
						145	9						
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	Y	103	97 0	22
						113	9						

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

09	8070 X	3616	-0-	-4454	-0-	140	1	3434	2	Y	38	39 0	3
						42	9						
10	8339 X	6335	-0-	-2004	-0-	255	1	6033	2	Y	43	42 0	4
						47	9						
11	8070 X	6360	-0-	-1710	-0-	251	1	6063	2	Y	42	41 0	5
						46	9						
12	8308 X	6616	-0-	-1692	-0-	274	1	6303	2	Y	35	36 0	4
						39	9						
01	7564 X	5989	-0-	-1575	-0-	214	1	5750	2	Y	23	24 0	3
						25	9						
*02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	245	1	5353	2	Y	18	17 0	4
						20	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 -	9132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		6240 X	6052	-0-	-188	-0-	238 1	5814 2	Y	-0-				-0-
10		6448 X	5754	-0-	-694	-0-	233 1	5521 2	Y	-0-				-0-
11		6240 X	6174	-0-	-66	-0-	245 1	5929 2	Y	-0-				-0-
12		6448 X	6152	-0-	-296	-0-	250 1	5748 2	Y	140	125 0			15
							154 9							
01		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	231 1	6217 2	Y	383	352 0			46
							421 9							
02		4704 X	4430	-0-	-274	-0-	179 1	3918 2	Y	303	284 0			65
							333 9							
-----														
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 -	8766	
09		3000 N	1807	-0-	-1193	8372	71 1	1736 2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	1890	-0-	-1210	7162	77 1	1813 2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	1717	-0-	-1283	5879	68 1	1649 2	Y	-0-				-0-
12		3100 N	1780	-0-	-1320	4559	74 1	1705 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
01		3100 N	1771	-0-	-1329	3230	63 1	1699 2	Y	8	7 0			1
							9 9							
*02		2800 N	1576	-0-	-1224	2006	69 1	1501 2	Y	5	5 0			1
							6 9							
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 -	7790	
09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	175 1	4274 2	Y	17	17 0			2
							19 9							
10		4526 X	4445	-0-	-81	-0-	179 1	4247 2	Y	17	17 0			2
							19 9							
11		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	177 1	4276 2	Y	17	17 0			2
							19 9							
12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	191 1	4391 2	Y	18	18 0			2
							20 9							
01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	165 1	4434 2	Y	19	19 0			2
							21 9							
02		4144 X	4040	-0-	-104	-0-	176 1	3846 2	Y	16	15 0			3
							18 9							
-----														
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 -	9370	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	6964 -	7056	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9605 - 9794
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	49 1	1210 2	Y	10	10	0	1
						11 9						
10	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	48 1	1127 2	Y	10	10	0	1
						11 9						
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	45 1	1078 2	Y	10	10	0	1
						11 9						
12	1302 N	583	-0-	-719	-0-	23 1	536 2	Y	22	21	0	2
						24 9						
01	1178 N	884	-0-	-294	-0-	30 1	808 2	Y	42	39	0	5
						46 9						
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23 1	492 2	Y	33	31	0	7
						36 9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	7221 - 8192
09	2550 X	2424	-0-	-126	-0-	95 1	2314 2	Y	14	15	0	1
						15 9						
10	2542 X	2400	-0-	-142	-0-	97 1	2286 2	Y	15	15	0	1
						17 9						
11	2460 X	1429	-0-	-1031	-0-	56 1	1356 2	Y	15	14	0	2
						17 9						
12	2542 X	1171	-0-	-1371	-0-	49 1	1116 2	Y	5	6	0	1
						6 9						
01	2542 X	840	-0-	-1702	-0-	30 1	803 2	Y	6	6	0	1
						7 9						
02	1344 N	762	-0-	-582	-0-	33 1	723 2	Y	5	5	0	1
						6 9						

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7746 - 8774
09	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	90 1	2193 2	Y	-0-			-0-
						97 1	2290 2	Y	-0-			-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	98 1	2359 2	Y	-0-			-0-
						108 1	2480 2	Y	1	1	0	-0-
						1 9						
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	89 1	2398 2	Y	5	4	0	1
						6 9						
*02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	91 1	1979 2	Y	3	3	0	1
						3 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 - 8798
09	5790 X	5372	-0-	-418	-0-	211 1	5152 2	Y	8	8	0	1
						9 9						
10	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	230 1	5440 2	Y	8	8	0	1
						9 9						
11	5970 X	5546	-0-	-424	-0-	220 1	5317 2	Y	8	8	0	1
						9 9						
12	6169 X	5555	-0-	-614	-0-	229 1	5258 2	Y	62	56	0	7
						68 9						
01	6169 X	5679	-0-	-490	-0-	199 1	5358 2	Y	111	105	0	13
						122 9						
02	5180 X	4567	-0-	-613	-0-	196 1	4274 2	Y	88	82	0	19
						97 9						

-----														
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13		RRCID -> 208626		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9212 - 9543		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		3960 X	3551	-0-	-409	-0-	135 1	3310 2	Y	96	97 0			9
							106 9							
10		4092 X	3442	-0-	-650	-0-	135 1	3197 2	Y	100	99 0			10
							110 9							
11		3960 X	3756	-0-	-204	-0-	145 1	3504 2	Y	97	96 0			11
							107 9							
12		3937 X	3339	-0-	-598	-0-	136 1	3136 2	Y	61	65 0			7
							67 9							
01		3937 X	3827	-0-	-110	-0-	136 1	3673 2	Y	16	21 0			2
							18 9							
*02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	148 1	3239 2	Y	13	12 0			3
							14 9							
-----														
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 208845		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 7133 - 8253		
09		5460 X	4243	-0-	-1217	-0-	165 1	4033 2	Y	41	41 0			4
							45 9							
10		5642 X	4191	-0-	-1451	-0-	168 1	3978 2	Y	41	41 0			4
							45 9							
11		5460 X	4785	-0-	-675	-0-	188 1	4553 2	Y	40	40 0			4
							44 9							
12		5487 X	5149	-0-	-338	-0-	213 1	4904 2	Y	29	30 0			3
							32 9							
01		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	183 1	4935 2	Y	15	16 0			2
							17 9							
02		4480 X	4357	-0-	-123	-0-	190 1	4155 2	Y	11	11 0			2
							12 9							
-----														
SAGA		WELL #:		1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9556 - 10481		
09		630 N	368	-0-	-262	-0-	368 2		Y	-0-				-0-
														-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-				-0-
														-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-				-0-
														-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-				-0-
														-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-				-0-
														-0-
02		532 N	317	-0-	-215	-0-	317 2		Y	-0-				-0-
-----														
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 7696 - 8846		
09		99 X	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	Y	-0-				-0-
														-0-
10		223 X	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 2	Y	-0-				-0-
														-0-
11		150 X	23	-0-	-127	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				-0-
														-0-
12		155 X	56	-0-	-99	-0-	2 1	54 2	Y	-0-				-0-
														-0-
01		707 X	707	-0-	-0-	-0-	25 1	682 2	Y	-0-				-0-
														-0-
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	80 1	1744 2	Y	-0-				-0-
-----														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7162 - 8884		
09		3660 X	2509	-0-	-1151	-0-	98 1	2392 2	Y	17	17 0			2
							19 9							
10		3565 X	2731	-0-	-834	-0-	110 1	2602 2	Y	17	17 0			2
							19 9							
11		2850 X	2808	-0-	-42	-0-	111 1	2678 2	Y	17	17 0			2
							19 9							
12		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	124 1	2840 2	Y	9	10 0			1
							10 9							
01		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	104 1	2802 2	Y	-0-	1 0			-0-
														-0-
*02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	100 1	2192 2	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880	
09	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	61	1	1497	2	Y	69	70	0	6
						76	9							
10	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	76	1	1798	2	Y	72	71	0	7
						79	9							
11	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	57	1	1382	2	Y	70	69	0	8
						77	9							
12	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	58	1	1327	2	Y	39	43	0	4
						43	9							
01	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-	4	0	-0-
02	1428 N	1376	-0-	-52	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAGA				WELL #:	3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	N	9			114
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569	2	11	9	N	10			124
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	N	11			135
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	901	2	43	9	N	39			174
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1			175
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	739	2	19	9	N	17			192
-----														
SAGA				WELL #:	2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308	
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-			-0-
12	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
-----														
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091	
09	6030 X	5726	-0-	-304	-0-	225	1	5501	2	Y	-0-			-0-
10	6231 X	5921	-0-	-310	-0-	240	1	5681	2	Y	-0-			-0-
11	5970 X	5812	-0-	-158	-0-	231	1	5581	2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	5386	-0-	-783	-0-	225	1	5161	2	Y	-0-			-0-
01	5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	164	1	4419	2	Y	-0-			-0-
02	5432 X	3993	-0-	-1439	-0-	175	1	3818	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAGA				WELL #:	4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17



LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5400 X	4860	-0-	-540	-0-	191	1	4665	2	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
10	5580 X	4679	-0-	-901	-0-	189	1	4486	2	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
11	5430 X	4888	-0-	-542	-0-	194	1	4690	2	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
12	5611 X	5204	-0-	-407	-0-	217	1	4986	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
01	5611 X	5232	-0-	-379	-0-	187	1	5045	2	Y	-0-			-0-	
02	4088 X	4021	-0-	-67	-0-	176	1	3845	2	Y	-0-			-0-	

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	132	1	3218	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	120	1	2850	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	105	1	2543	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	104	1	2391	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	132	1	3556	2	Y	-0-	1	0	-0-
*02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	131	1	2855	2	Y	-0-			-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

09	4890 X	4831	-0-	-59	-0-	190	1	4641	2	Y	-0-			-0-
10	5053 X	5004	-0-	-49	-0-	203	1	4801	2	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4847	-0-	-43	-0-	193	1	4654	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4455	-0-	-598	-0-	186	1	4267	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	5053 X	4945	-0-	-108	-0-	177	1	4760	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
*02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	178	1	3896	2	Y	5	5	0	1
						6	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49 1	1202 2	Y	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54 1	1273 2	Y	-0-			-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50 1	1208 2	Y	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53 1	1226 2	Y	7	6 0		1
							8 9						
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	46 1	1227 2	Y	19	18 0		2
							21 9						
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	49 1	1068 2	Y	16	15 0		3
							18 9						
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7816 - 8472	
09	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	699 1	17087 2	Y	711	724 0		65
							782 9						
10	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	704 1	16666 2	Y	744	737 0		72
							818 9						
11	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	639 1	15432 2	Y	727	719 0		80
							800 9						
12	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	656 1	15079 2	Y	72	144 0		8
							79 9						
01	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	543 1	14627 2	Y	60	61 0		7
							66 9						
02	13636	X	13269	-0-	-367	-0-	579 1	12638 2	Y	47	44 0		10
							52 9						
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174	
09	14310	X	13508	-0-	-802	-0-	527 1	12895 2	Y	78	79 0		7
							86 9						
10	14787	X	10665	-0-	-4122	-0-	428 1	10149 2	Y	80	79 0		8
							88 9						
11	14310	X	11425	-0-	-2885	-0-	451 1	10890 2	Y	76	76 0		8
							84 9						
12	14787	X	14052	-0-	-735	-0-	581 1	13347 2	Y	113	109 0		12
							124 9						
01	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	553 1	14894 2	Y	169	161 0		20
							186 9						
*02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	500 1	10908 2	Y	134	125 0		29
							147 9						
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980	
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	16 1	399 2	Y	-0-			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17 1	406 2	Y	-0-			-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	16 1	395 2	Y	-0-			-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	17 1	397 2	Y	-0-			-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	15 1	395 2	Y	-0-			-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	16 1	354 2	Y	-0-			-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644	
HIDALGO-WILLACY													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/13/2016													

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-			63
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	49	3	N	14	54	1	23
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-			23
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	3	N	4			27
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-			27
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			27
-----												
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682	
09	3450 X	2923	-0-	-527	-0-	574	1	2349	3	Y	-0-	26
10	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	564	1	2699	3	Y	2	28
11	3210 X	3100	-0-	-110	-0-	627	1	2465	3	Y	7	35
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	708	1	2535	3	Y	9	44
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	679	1	2692	3	Y	-0-	44
02	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	621	1	2268	3	Y	10	54
-----												
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

09	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-					42
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					42
11	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-					42
12	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					42
01	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	3			N	-0-					42
02	2128	N	1466	-0-	-662	-0-	1466	3			N	-0-					42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	578	3	79	9	N	72					221
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	560	3	34	9	N	31	181	1			71
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	N	4					75
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	452	3	161	9	N	146					221
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	835	3	25	9	N	23	180	1			64
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	543	3	66	9	N	60					124

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

09	1380	N	1012	-0-	-368	-0-	98	1	914	3	Y	-0-	1	1			1
10	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					1
11	990	N	572	-0-	-418	-0-	63	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	104	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	202	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
HEARD				WELL #:	2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300		
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	754	3	Y	-0-	-0-		
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	843	3	Y	-0-	-0-		
11	780 N	609	-0-	-171	-0-	-0-	75	1	534	3	Y	-0-	-0-		
12	868 N	594	-0-	-274	-0-	-0-	83	1	511	3	Y	-0-	-0-		
01	930 N	635	-0-	-295	-0-	-0-	77	1	558	3	Y	-0-	-0-		
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-	-0-		
-----															
HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760		
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-	-0-		
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	-0-		
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	-0-		
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	-0-		
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	-0-		
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	-0-		
-----															
DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:	10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773		
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-	-0-		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-	-0-		
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-	-0-		
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-	-0-		
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	-0-		
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	-0-	-0-		
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332		
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	57	1	444	3	Y	-0-	-0-		
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	-0-	-0-		
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	Y	-0-	-0-		
12	527 N	296	-0-	-231	-0-	-0-	41	1	255	3	Y	-0-	-0-		
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	43	1	315	3	Y	-0-	-0-		
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	-0-	45	1	283	3	Y	-0-	-0-		
-----															
BRANNAN				WELL #:	6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065		
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-	-0-		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-	-0-		
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-	-0-		
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	-0-	-0-		
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-	-0-		
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-	-0-		

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	75	1 587 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	68	1 638 3	Y	-0-			-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	87	1 615 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	94	1 584 3	Y	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	88	1 638 3	Y	-0-			-0-
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	87	1 546 3	Y	-0-			-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	1	1 10 3	Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1 101 3	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33	1 269 3	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1 118 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	7	1 52 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	7	-0-	-273	-0-	1	1 6 3	Y	-0-			-0-
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360
09	1770 X	1115	-0-	-655	-0-	126	1 982 3	Y	6	8	1	5
						7	9					
10	1829 X	1285	-0-	-544	-0-	123	1 1152 3	Y	9	7	1	7
						10	9					
11	1770 X	1242	-0-	-528	-0-	152	1 1082 3	Y	7	6	1	8
						8	9					
12	1333 X	936	-0-	-397	-0-	130	1 803 3	Y	3	4	1	7
						3	9					
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	206	1 1500 3	Y	-0-	5	1	2
02	1148 X	1122	-0-	-26	-0-	155	1 967 3	Y	-0-	1	1	1
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	41	1 321 3	Y	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1 373 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	46	1 325 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	49	1 305 3	Y	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	41	1 299 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	36	1 228 3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #: 11		RRCID -> 238481		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	909	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	992 N	794	-0-	-198	-0-	-0-	71	1	723	3	Y	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	796	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	978	-0-	-76	-0-	-0-	124	1	854	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	-0-	91	1	689	3	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 241093		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869						
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	689	3	Y	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	634	3	Y	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	875	3	Y	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	850	3	Y	-0-			-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	750	3	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 245379		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 253728		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRANNAN		WELL #: 7		RRCID -> 254191		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422						
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1395	3	Y	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1544	3	Y	-0-			-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1998	3	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2081	3	Y	-0-			-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2011	3	Y	-0-			-0-
*02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1736	3	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 256160		COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686						
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1377	3	Y	221	173	1	105
							243	9							
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1497	3	Y	235	176	1	164
							259	9							
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1474	3	Y	242	180	1	226
							266	9							
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1444	3	Y	233	186	1	273
							256	9							
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1414	3	Y	284	366	1	191
							312	9							
02	1792 N	1744	-0-	-48	-0-	-0-	177	1	1341	3	Y	205	188	1	208
							226	9							





OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)		//CONT.//		50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650								
GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		8628 X	8628	-0-	-0-	30 1	8496 2	N	93	193 1	157	
						102 9						
10		8683 X	8683	-0-	-0-	30 1	8545 2	N	98	193 1	62	
						108 9						
11		8248 X	8248	-0-	-0-	28 1	8134 2	N	78		140	
						86 9						
12		8339 X	7472	-0-	-867	26 1	7378 2	N	62		202	
						68 9						
01		8339 X	7118	-0-	-1221	25 1	7018 2	N	68	193 1	77	
						75 9						
02		7532 X	5826	-0-	-1706	20 1	5773 2	N	30		107	
						33 9						

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 1	1 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21 1	47 3	N	-0-		-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	156 1	137 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	56 1	254 3	N	-0-		-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	51 1	266 3	N	-0-		-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	87 1	193 3	N	-0-		-0-	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	68 1	219 3	N	-0-		-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857								
VENEZIA-MANGEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	180783	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5005 - 5015
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020 - P/A 09/23/20												

EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581
MANGEL A		WELL #:		1									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	1465	-0-	1465	1465	1465	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840				
09	DLQ G-10	232	-0-	232 B	236	232	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1213	-0-	1213 B	1449	1213	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2325	-0-	2325 B	3774	2325	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2415	-0-	2415 B	6189	2415	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	6189			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	6189			Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-			1

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #:		1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8091 -	8138
MYRICK															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
-----															
LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		9 F		WELL #:		9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226 -	8247
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHURCH OF THE BRETHERN		7		WELL #:		7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8198 -	8216
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:		57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778 -	7791
LA GLORIA GAS UNIT															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:		51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
LA GLORIA GAS UNIT															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540 -	7633
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1															
09	7272	4716	-0-	-2556	-0-	-0-	4686	2	30	9	Y	27			106
10	6616	4424	-0-	-2192	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-			106
11	7686	4923	-0-	-2763	-0-	-0-	4914	2		9	9	Y	8		114
12	5262	5111	-0-	-151	-0-	-0-	5104	2		7	9	Y	6		120
01	5284	5117	-0-	-167	-0-	-0-	5100	2		17	9	Y	15		135
02	4480	3432	-0-	-1048	-0-	-0-	3431	2		1	9	Y	1		136



LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-	58
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-	58
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-	58
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-	40
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-	40
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-	40

LA GLORIA (LOS OLMOS)		50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927 - 5967
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142	
09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2010 2	3 9	Y	3	22
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-	22
11	2010	X	502	-0-	-1508	-0-	501 2	1 9	Y	1	23
12	2077	N	160	-0-	-1917	-0-	160 2		Y	-0-	23
01	2170	N	192	-0-	-1978	-0-	191 2	1 9	Y	1	24
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-	24

LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

09	990 X	454	-0-	-536	-0-	454 2		N	-0-			-0-
10	93 X	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	60 X	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3107	-0-	-7	-0-	3107 2	7	N	-0-			-0-
*01	2714 N	2707	-0-	-7	-0-	2707 2		N	-0-			-0-
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 6290 - 6308	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5956 - 5972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-		-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-		-0-
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		N	-0-		-0-
*01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-		-0-
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-		-0-



LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A			
09	2610 X	743	-0-	-1867	-0-	743 2		N	-0-		-0-
10	2852 X	659	-0-	-2193	-0-	659 2		N	-0-		-0-
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
*01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
*02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		-0-
-----											
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654			
09	720 X	598	-0-	-122	-0-	597 2	1 9	Y	1	15 1	11
10	992 X	334	-0-	-658	-0-	334 2		Y	-0-		11
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-	5 1	6
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	560 X	204	-0-	-356	-0-	204 2		Y	-0-		6
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557		
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-	-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-	-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-	-0-
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-	-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	6615 - 6800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	3240 X	390	-0-	-2850	-0-		390 2		N	-0-		-0-
10	3379 X	302	-0-	-3077	-0-		302 2		N	-0-		-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
01	434 X	89	-0-	-345	-0-		89 2		N	-0-		-0-
*02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		2174 2		N	-0-		-0-
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 - 6693
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2		N	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903 2		N	-0-		-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933 2		N	-0-		-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 2		N	-0-		-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902 2		N	-0-		-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 2		N	-0-		-0-
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6468 - 6538
09	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-		10745 2		Y	-0-	10 1	3
10	14508 X	11698	-0-	-2810	-0-		11698 2		Y	-0-		3
11	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-		11243 2		Y	-0-	2 1	1
12	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148		11148 2		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	12060	-0-	12060	23208		12049 2	11 9	Y	10		11
*02	31412 X	8204	-0-	-23208	-0-		8204 2		Y	-0-		11
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5976 - 5996
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1194 2	2 9	Y	2	3 1	5
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1669 2		Y	-0-		5
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188 2		Y	-0-	3 1	2
12	DLQ G-10	402	-0-	402	402		381 2	21 9	Y	19		21
01	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1415		1007 2	6 9	Y	5		26
*02	1415 N	-0-	-0-	-1415	-0-				Y	-0-		26
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6008 - 6013
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		4177 2	8 9	Y	7	25 1	11
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		4672 2		Y	-0-		11
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		3564 2		Y	-0-	5 1	6
12	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206		1144 2	62 9	Y	56		62
01	DLQ G-10	3713	-0-	3713	4919		3693 2	20 9	Y	18		80
*02	8385 X	3466	-0-	-4919	-0-		3464 2	2 9	Y	2		82
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 - 6627
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 - 6662
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	92 1	7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PETRODOME OPERATING, LLC				660286					CNTY: JIM WELLS				
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 -	7000	
09	13500 X	8645	-0-	-4855	-0-	8628 3	17 9	N	15				165
10	13950 X	8014	-0-	-5936	-0-	7780 3	234 9	N	213				378
11	11490 X	3997	-0-	-7493	-0-	3986 3	11 9	N	10				388
12	9920 X		-0-	-9920	-0-			N	-0-				388
01	8928 X		-0-	-8928	-0-			N	-0-				388
02	8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-			N	NO RPT				388
-----													
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6974 -	6990	
09	28440 X	20935	-0-	-7505	-0-	20877 3	58 9	N	53				284
10	29388 X	19516	-0-	-9872	-0-	19395 3	121 9	N	110				394
11	26310 X	17183	-0-	-9127	-0-	16987 3	196 9	N	178				572
12	23560 X	15384	-0-	-8176	-0-	15329 3	55 9	N	50	178 1			444
01	23560 X		-0-	-23560	-0-			N	71				515
02	19544 X	NO RPT	-0-	-19544	-0-			N	NO RPT				515
-----													
LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 -	9278	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9018 -	9034	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC				427904									
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 -	8505	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
J POSEY OPERATING LLC		//CONT.//		427904										
MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #:		1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8169 - 8175
09	0 W	9494	-0-	9494	357764	9481	3	13	9	N	12	17	1	30
10	0 W	8514	-0-	8514	366278	8499	3	15	9	N	14	33	1	11
11	0 W	7810	-0-	7810	374088	7795	3	15	9	N	14	7	1	18
*12	0 W	7082	-0-	7082	381170	7062	3	20	9	N	18	25	1	11
01	0 W	-0-	-0-	-0-	381170					N	14	11	1	14
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	381170					N	NO RPT			14

LA GLORIA (MYRICK)		50744 715		660286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
PETRODOME OPERATING, LLC		CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7956 - 7964
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-			35
10	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-			35
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1178	3	359	9	Y	326			361
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1178	3	358	9	Y	325			686
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			686
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			686

LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		505860		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7022 - 7030
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, N. (7750)		50746 950		252058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7756 - 7768
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			193
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			193
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-			193
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-			193
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	605	2	6	9	N	5	174	1	24
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	356	2	1	9	N	1			25

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-		-0-
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
*02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250
09		2490 X	1849	-0-	-641	-0-	1849 2	N	-0-		-0-
10		2697 X	1704	-0-	-993	-0-	1704 2	N	-0-		-0-
11		2280 X	1586	-0-	-694	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
12		2046 X	1263	-0-	-783	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
01		2046 X	1194	-0-	-852	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
02		1736 X	1177	-0-	-559	-0-	1177 2	N	-0-		-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250
09		1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1578 2	43 9 N	39		90
10		1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1620 2	45 9 N	41		131
11		1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553 2		-0-		131
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1587 2	124 9 N	113	178 1	66
*01		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1598 2	50 9 N	45		111
*02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1574 2	43 9 N	39		150

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510
*08		7161 X	5113	-0-	-2048	-0-	270 1	4841 2 N	2		56
09		6930 X	4903	-0-	-2027	-0-	373 1	4530 2 N	-0-		56
10		6944 X	5098	-0-	-1846	-0-	569 1	4529 2 N	-0-		56
11		6600 X	5115	-0-	-1485	-0-	959 1	4117 2 N	35		91
12		6820 X	5181	-0-	-1639	-0-	39 9	668 1	4503 2 N	9	100
01		5115 X	5021	-0-	-94	-0-	10 9	578 1	4443 2 N	-0-	100
02		4788 X	4521	-0-	-267	-0-	633 1	3870 2 N	16		116
							18 9				

FROST NATIONAL BANK		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	112 1	1364 2 N	9		190
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	166 1	1324 2 N	3		193
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	251 1	1079 2 N	6		199
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	7 9	174 1	1174 2 N	5	204
01		1488 N	1246	-0-	-242	-0-	6 9	143 1	1099 2 N	4	208
02		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	4 9	176 1	1073 2 N	7	215
							8 9				

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
BLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	289 1	3526 2		N	28			227
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	31 9							
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	472 1	3741 2		N	-0-			227
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	828 1	3553 2		N	-0-			227
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	581 1	3907 2		N	1			228
*02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1 9							
						511 1	3918 2		N	6	180 0		54
						7 9							
						606 1	3698 2		N	3			57
						3 9							
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970	
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	408 1	1046 3		N	23			70
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	25 9							
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	377 1	681 3		N	9			79
12	1116 N	967	-0-	-149	-0-	10 9							
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	381 1	728 3		N	46			125
02	1008 N	756	-0-	-252	-0-	51 9							
						378 1	585 3		N	4			129
						4 9							
						387 1	644 3		N	36	146 1		19
						40 9							
						369 1	387 3		N	-0-			19
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	92 1	235 3		N	7	98 1		78
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	8 9							
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	108 1	194 3		N	-0-			78
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	91 1	173 3		N	-0-			78
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	92 1	143 3		N	-0-			78
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	88 1	146 3		N	1			79
						1 9							
						57 1	60 3		N	5			84
						6 9							



OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 JILPETCO, INC. 432469  
 HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

09	810	N	763	-0-	-47	-0-	383	1	377	3	N	3		78
							3	9						
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	384	1	484	3	N	1		79
							1	9						
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	385	1	572	3	N	1		80
							1	9						
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	351	1	366	3	N	2		82
							2	9						
01	868	N	554	-0-	-314	-0-	285	1	265	3	N	4		86
							4	9						
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	473	1	1264	3	N	4		90
							4	9						

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460  
 VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26 1	220 3	N	-0-			-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657  
 BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	236	-0-	236	466	236 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	214	-0-	214	680	214 2		Y	-0-			-0-
*01	808 N	128	-0-	-680	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1954	-0-	1954	1954	1954 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1290	-0-	1290	3244	1290 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	622	-0-	622	3866	622 2		Y	-0-			-0-
*01	1500 N	551	-0-	-949	2917	551 2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	551	-0-	-2249	668	551 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

09	2730 X	2114	-0-	-616	-0-	2114 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	2345 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2337	-0-	2337	4682	2337 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1874	-0-	1874	6556	1874 2		Y	-0-			-0-
*01	1500 N	1540	-0-	40	6596	1540 2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1540	-0-	-1260	5336	1540 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	41	21	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	12	-0-	12	53	12	2			Y	-0-			-0-
*01		64 N	11	-0-	-53	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292															
09	1410	X	616	-0-	-794	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	521	-0-	521	1177	521	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	508	-0-	508	1685	508	2			Y	-0-			-0-
*01		1500 N	514	-0-	-986	699	514	2			Y	-0-			-0-
*02		1213 N	514	-0-	-699	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468															
09	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	1729	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	3023	1441	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	4280	1257	2			Y	-0-			-0-
*01		1500 N	810	-0-	-690	3590	810	2			Y	-0-			-0-
*02		2800 N	810	-0-	-1990	1600	810	2			Y	-0-			-0-
-----															
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384															
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	633	-0-	633	1312	633	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	595	-0-	595	1907	595	2			Y	-0-			-0-
*01		1500 N	318	-0-	-1182	725	318	2			Y	-0-			-0-
*02		1043 N	318	-0-	-725	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250															
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	365	-0-	365	696	365	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	267	-0-	267	963	267	2			Y	-0-			-0-
*01		1110 N	147	-0-	-963	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		660 N	556	-0-	-104	-0-			556	2	Y	-0-		24
10	DLQ	G-10	544	-0-	544		544		544	2	Y	-0-		24
11	DLQ	G-10	475	-0-	475		1019		475	2	Y	-0-		24
12	DLQ	G-10	490	-0-	490		1509		490	2	Y	-0-		24
*01		1500 N	458	-0-	-1042				467	2	Y	-0-		24
*02		925 N	458	-0-	-467				458	2	Y	-0-		24
-----														
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780														
09		2070 N	1557	-0-	-513	-0-			1557	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1478	-0-	1478		1478		1478	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1322	-0-	1322		2800		1322	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1269	-0-	1269		4069		1269	2	Y	-0-		-0-
*01		1500 N	243	-0-	-1257				2812	2	Y	-0-		-0-
*02		2800 N	243	-0-	-2557				255	2	Y	-0-		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240														
09		1620 N	884	-0-	-736	-0-			884	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	829	-0-	829		829		829	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	754	-0-	754		1583		754	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	789	-0-	789		2372		789	2	Y	-0-		-0-
*01		1500 N	370	-0-	-1130				1242	2	Y	-0-		-0-
*02		1612 N	370	-0-	-1242				370	2	Y	-0-		-0-
-----														
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411														
09		3930 X	3114	-0-	-816	-0-			3114	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3293	-0-	3293		3293		3293	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2824	-0-	2824		6117		2824	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2742	-0-	2742		8859		2742	2	Y	-0-		-0-
*01		10569 X	1710	-0-	-8859				1710	2	Y	-0-		-0-
*02		1710 X	1710	-0-	-0-				1710	2	Y	-0-		-0-
-----														
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	8596 - 8621
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-			48
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			48
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			48
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			48
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			48
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2	N	-0-			48
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7687 - 8798
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	215	-0-	215	-0-	215	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	187	-0-	187	-0-	402	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	599	2	Y	-0-			10
*01	779 N	180	-0-	-599	-0-	180	2	Y	-0-			10
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			10
-----												
MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8445 - 8258
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	713 N	227	-0-	-486	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	336 N	23	-0-	-313	-0-	23	2	N	-0-			-0-
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7644 - 8100
09	1410 N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2	Y	-0-			50
10	DLQ G-10	1089	-0-	1089	-0-	1089	2	Y	-0-			50
11	DLQ G-10	956	-0-	956	-0-	2045	2	Y	-0-			50
12	DLQ G-10	974	-0-	974	-0-	3019	2	Y	-0-			50
*01	1500 N	642	-0-	-858	-0-	2161	2	Y	-0-			50
*02	2800 N	642	-0-	-2158	-0-	3	2	Y	-0-			50
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7692 - 8410
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	47	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	102	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	148	2	Y	-0-			3
*01	153 N	5	-0-	-148	-0-	5	2	Y	-0-			3
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			3
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 - 8776
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
*01	63 N	11	-0-	-52	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 - 8414
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1860 N	914	-0-	-946	-0-	914 2		N	-0-		123
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-		123
11		1830 N	1627	-0-	-203	-0-	1627 2		N	-0-		123
12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-		123
01		1922 N	1678	-0-	-244	-0-	1678 2		N	-0-		123
*02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		123
-----												
PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164	
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-		39
10	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	-0-	1620 2		Y	-0-		39
11	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	-0-	3003 1383 2		Y	-0-		39
12	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	-0-	4375 1372 2		Y	-0-		39
*01		1500 N	1024	-0-	-476	-0-	3899 1024 2		Y	-0-		39
*02		2800 N	1024	-0-	-1776	-0-	2123 1024 2		Y	-0-		39
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979	
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2225	-0-	2225	2225	2225 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2225	-0-	2225	4450	2225 2		Y	-0-		-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760	
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	1641	1641 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	3520	1879 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1296	-0-	1296	4816	1296 2		Y	-0-		-0-
*01		1500 N	903	-0-	-597	-0-	4219 903 2		Y	-0-		-0-
*02		2800 N	903	-0-	-1897	-0-	2322 903 2		Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607	
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92	223	92 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	82	-0-	82	305	82 2		Y	-0-		-0-
*01		357 N	52	-0-	-305	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657													
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		150 N	123	-0-	-27	-0-			123	2			-0-
10	DLQ	G-10	119	-0-	119	119			119	2			-0-
11	DLQ	G-10	113	-0-	113	232			113	2			-0-
12	DLQ	G-10	103	-0-	103	335			103	2			-0-
*01		412 N	77	-0-	-335	-0-			77	2			-0-
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	2			-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614													
09		1890 N	1576	-0-	-314	-0-			1576	2			-0-
10	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	1038			1038	2			-0-
11	DLQ	G-10	821	-0-	821	1859			821	2			-0-
12	DLQ	G-10	740	-0-	740	2599			740	2			-0-
*01		1500 N	598	-0-	-902	1697			598	2			-0-
*02		2295 N	598	-0-	-1697	-0-			598	2			-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748													
09		90 N	24	-0-	-66	-0-			24	2			-0-
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	50			50	2			-0-
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	92			42	2			-0-
12	DLQ	G-10	115	-0-	115	207			115	2			-0-
*01		237 N	30	-0-	-207	-0-			30	2			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	2			-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597													
09		630 N	615	-0-	-15	-0-			615	2			-0-
10	DLQ	G-10	650	-0-	650	650			650	2			-0-
11	DLQ	G-10	599	-0-	599	1249			599	2			-0-
12	DLQ	G-10	524	-0-	524	1773			524	2			-0-
*01		1500 N	321	-0-	-1179	594			321	2			-0-
*02		915 N	321	-0-	-594	-0-			321	2			-0-
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322													
09		360 N	278	-0-	-82	-0-			278	2			-0-
10	DLQ	G-10	242	-0-	242	242			242	2			-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	491			249	2			-0-
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	677			186	2			-0-
*01		746 N	69	-0-	-677	-0-			69	2			-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			-0-
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894													
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2			-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	12			12	2			-0-
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	23			11	2			-0-
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	28			5	2			-0-
*01		35 N	7	-0-	-28	-0-			7	2			-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3	RRCID -> 145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	59 1	770 3	N	-0-		68
10	837 N	374	-0-	-463	-0-	374 3		N	-0-		68
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	130 1	970 3	N	-0-		68
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	202 1	1194 3	N	-0-		68
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	146 1	850 3	N	-0-		68
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	61 1	691 3	N	-0-		68
-----											
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID -> 146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	15 1	170 3	N	-0-		-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	14 1	97 3	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	55 1	296 3	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	N	-0-		-0-
-----											
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293
09	6030 X	3212	-0-	-2818	-0-	236 1	2975 3	Y	1		169
						1 9					
10	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	417 1	6293 3	Y	4		173
						4 9					
11	6030 X	5821	-0-	-209	-0-	384 1	5398 3	Y	35		208
						39 9					
12	6200 X	4857	-0-	-1343	-0-	303 1	4542 3	Y	11		219
						12 9					
01	6727 X	6210	-0-	-517	-0-	403 1	5783 3	Y	22	186 1	55
						24 9					
02	6076 X	5812	-0-	-264	-0-	379 1	5433 3	Y	-0-		55
-----											
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	46 1	580 3	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	94 1	1394 3	Y	-0-		-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	104 1	1459 3	Y	-0-		-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	67 1	1006 3	Y	-0-		-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	111 1	1596 3	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1258	-0-	-198	-0-	82 1	1176 3	Y	-0-		-0-
-----											
BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1530 N	545	-0-	-985	-0-		40 1	505 3	N	-0-		6
10	1581 N	1339	-0-	-242	-0-		85 1	1254 3	N	-0-		6
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		97 1	1365 3	N	-0-		6
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		70 1	1060 3	N	-0-		6
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		96 1	1371 3	N	-0-		6
02	1372 N	1079	-0-	-293	-0-		70 1	998 3	N	10		16
							11 9					

FALCON PRODUCTION CO.				260263		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTU				260263								
		WELL #:		6	RRCID ->	173546	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7200 - 7214
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT				282790								
		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT				149407		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:		3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT				151289		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	359 2	N	-0-		-0-	
						68 3						
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	3 1	36 2	N	-0-		-0-	
						8 3						
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	7 1	75 2	N	-0-		-0-	
						15 3						
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	62 1	988 2	N	-0-		-0-	
						223 3						
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52 1	1001 2	N	-0-		-0-	
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:		3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	8 1	91 2	N	-0-		-0-	
						16 3						
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	6 1	73 2	N	-0-		-0-	
						13 3						
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	5 1	58 2	N	-0-		-0-	
						11 3						
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A	
09	3000 N	3070	-0-	70	70	150 1	2455 2	N	-0-		-0-	
						465 3						
10	2711 N	2641	-0-	-70	-0-	132 1	2100 2	N	-0-		-0-	
						409 3						
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	145 1	2093 2	N	-0-		-0-	
						479 3						
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	141 1	2229 2	N	-0-		-0-	
						502 3						
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	141 1	2707 2	N	-0-		-0-	
*02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	109 1	2267 2	N	-0-		-0-	
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:		10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #:		3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF. N/A	
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	144 1	2356 2	N	-0-		-0-	
						446 3						
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	154 1	2442 2	N	-0-		-0-	
						475 3						
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	145 1	2093 2	N	-0-		-0-	
						479 3						
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	142 1	2265 2	N	-0-		-0-	
						513 3						
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	157 1	3025 2	N	-0-		-0-	
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	116 1	2417 2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	300 N	237	-0-	-63	-0-		10 1	191 2	N		-0-	-0-
							36 3					
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-		13 1	225 2	N		-0-	-0-
							45 3					
11	300 N	237	-0-	-63	-0-		11 1	183 2	N		-0-	-0-
							43 3					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		11 1	210 2	N		-0-	-0-
							50 3					
01	279 N	254	-0-	-25	-0-		13 1	241 2	N		-0-	-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-		10 1	198 2	N		-0-	-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A			
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		55 1	883 2	N		-0-	-0-
							165 3					
10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-		56 1	887 2	N		-0-	-0-
							173 3					
11	1110 N	1040	-0-	-70	-0-		56 1	801 2	N		-0-	-0-
							183 3					
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-		53 1	847 2	N		-0-	-0-
							192 3					
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-		54 1	1037 2	N		-0-	-0-
02	980 N	895	-0-	-85	-0-		41 1	854 2	N		-0-	-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A			
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		55 1	901 2	N		-0-	-0-
							170 3					
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		59 1	940 2	N		-0-	-0-
							184 3					
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-		51 1	737 2	N		-0-	-0-
							166 3					
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		56 1	873 2	N		-0-	-0-
							195 3					
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		53 1	1018 2	N		-0-	-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-		38 1	788 2	N		-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-		32 1	509 2	N		-0-	-0-
							115 3					
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		51 1	986 2	N		-0-	-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		30 1	613 2	N		-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A			
09	4590 X	4341	-0-	-249	-0-		213 1	3472 2	N	2		2
							654 3			2 9		
10	4743 X	4506	-0-	-237	-0-		227 1	3582 2	N	-0-		2
							697 3					
11	4560 X	4250	-0-	-310	-0-		227 1	3271 2	N	-0-		2
							752 3					
12	4619 X	4487	-0-	-132	-0-		218 1	3480 2	N	-0-		2
							789 3					
01	4588 X	4525	-0-	-63	-0-		224 1	4301 2	N	-0-		2
02	4060 X	3288	-0-	-772	-0-		151 1	3137 2	N	-0-		2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		16	RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH	9545	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			55 1	896 2	N	-0-				-0-
								170 3							
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			58 1	918 2	N	-0-				-0-
								179 3							
11	1170 N	1043	-0-	-127	-0-			56 1	803 2	N	-0-				-0-
								184 3							
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-			52 1	828 2	N	-0-				-0-
								187 3							
01	1147 N	915	-0-	-232	-0-			45 1	870 2	N	-0-				-0-
02	980 N	783	-0-	-197	-0-			36 1	747 2	N	-0-				-0-
-----															
HERBST, M.V.		WELL #:		2	RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH	9408	PERF. N/A			
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-			74 1	1169 2	N	-0-				-0-
								266 3							
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-			58 1	1119 2	N	-0-				-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-			34 1	711 2	N	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #:		27	RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8800 - 8960			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		19	RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH	9867	PERF. N/A			
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-			33 1	540 2	N	-0-				-0-
								102 3							
10	713 N	693	-0-	-20	-0-			35 1	549 2	N	-0-				-0-
								109 3							
11	690 N	641	-0-	-49	-0-			34 1	494 2	N	-0-				-0-
								113 3							
12	713 N	656	-0-	-57	-0-			32 1	509 2	N	-0-				-0-
								115 3							
01	682 N	670	-0-	-12	-0-			33 1	637 2	N	-0-				-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-			26 1	542 2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		21	RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH	9869	PERF. N/A			
09	4020 X	3897	-0-	-123	-0-			191 1	3117 2	N	-0-				-0-
								589 3							
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-			219 1	3455 2	N	-0-				-0-
								673 3							
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-			202 1	2928 2	N	-0-				-0-
								670 3							
12	4030 X	3990	-0-	-40	-0-			194 1	3096 2	N	-0-				-0-
								700 3							
01	4216 X	4116	-0-	-100	-0-			204 1	3912 2	N	-0-				-0-
02	3808 X	3351	-0-	-457	-0-			154 1	3197 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		23	RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH	9897	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	77	1	1269	2	N	-0-		-0-
						240	3						
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	99	1	1567	2	N	-0-		-0-
						306	3						
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	2	N	-0-		-0-
						325	3						
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	92	1	1470	2	N	-0-		-0-
						334	3						
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	91	1	1748	2	N	-0-		-0-
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		22	RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9024 - 9623		
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2419	2	N	-0-		-0-
						458	3						
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2458	2	N	-0-		-0-
						477	3						
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	154	1	2236	2	N	-0-		-0-
						512	3						
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	141	1	2270	2	N	-0-		-0-
						515	3						
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	148	1	2837	2	N	-0-		-0-
*02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	112	1	2315	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		20	RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8527 - 8768		
09	5610 X	5495	-0-	-115	-0-	271	1	4396	2	N	-0-		-0-
						828	3						
10	5797 X	5508	-0-	-289	-0-	276	1	4378	2	N	-0-		-0-
						854	3						
11	5610 X	4520	-0-	-1090	-0-	239	1	3483	2	N	-0-		-0-
						798	3						
12	5735 X	5129	-0-	-606	-0-	251	1	3978	2	N	-0-		-0-
						900	3						
01	5735 X	5212	-0-	-523	-0-	258	1	4954	2	N	-0-		-0-
02	5124 X	4350	-0-	-774	-0-	200	1	4150	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		26	RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH	9942	PERF. 8965 - 9085		
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	30	1	500	2	N	-0-		-0-
						93	3						
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	31	1	509	2	N	-0-		-0-
						102	3						
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	30	1	439	2	N	-0-		-0-
						100	3						
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	29	1	447	2	N	-0-		-0-
						100	3						
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	28	1	546	2	N	-0-		-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	22	1	371	2	N	-0-			-0-
						81	3							
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
						71	3							
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-
						92	3							
12	496 N	296	-0-	-200	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-
						59	3							
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	3	1	298	2	N	-0-			-0-
02	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360					
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	N	1			1
						203	3							
10	1209 N	850	-0-	-359	-0-	43	1	675	2	N	-0-			1
						132	3							
11	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	62	1	895	2	N	-0-			1
						207	3							
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	58	1	919	2	N	-0-			1
						207	3							
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	36	1	683	2	N	-0-			1
*02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1636	2	N	-0-			1
-----														
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325					
09	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	110	1	1809	2	N	-0-			-0-
						344	3							
10	2573 N	2018	-0-	-555	-0-	102	1	1604	2	N	-0-			-0-
						312	3							
11	2310 N	2029	-0-	-281	-0-	108	1	1563	2	N	-0-			-0-
						358	3							
12	2325 N	1907	-0-	-418	-0-	91	1	1481	2	N	-0-			-0-
						335	3							
01	2015 N	783	-0-	-1232	-0-	39	1	744	2	N	-0-			-0-
*02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2067	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398					
09	3420 X	3221	-0-	-199	-0-	158	1	2578	2	N	-0-			59
						485	3							
10	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	145	1	2295	2	N	-0-			59
						448	3							
*11	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	156	1	2280	2	N	7			66
						524	3				8			
*12	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	156	1	2473	2	N	-0-			66
						558	3							
*01	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	161	1	3095	2	N	-0-			66
02	2996 X	2842	-0-	-154	-0-	126	1	2618	2	N	89			155
						98	9							
-----														
MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060					
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
						13	3						
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-		-0-
						14	3						
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	48	2	N	-0-		-0-
						9	3						
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	70	2	N	-0-		-0-
						14	3						
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10166 - 10272				
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-
						36	3						
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-		-0-
						76	3						
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	835	2	N	-0-		-0-
						191	3						
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	N	-0-		-0-
						233	3						
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	960	2	N	-0-		-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153				
09	5040 X	4683	-0-	-357	-0-	229	1	3746	2	N	-0-		-0-
						708	3						
10	5208 X	4625	-0-	-583	-0-	232	1	3676	2	N	-0-		-0-
						717	3						
11	4980 X	4394	-0-	-586	-0-	235	1	3382	2	N	-0-		-0-
						777	3						
12	5084 X	5005	-0-	-79	-0-	244	1	3883	2	N	-0-		-0-
						878	3						
01	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	250	1	4810	2	N	-0-		-0-
02	4368 X	4011	-0-	-357	-0-	184	1	3827	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323				
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	68	1	1096	2	Y	-0-		-0-
						206	3						
10	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-		-0-
						213	3						
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	70	1	1005	2	Y	-0-		-0-
						231	3						
12	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	68	1	1091	2	Y	-0-		-0-
						247	3						
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1135	-0-	-97	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	11	1	224	2	N	-0-		-0-
						45	3						
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	10	1	172	2	N	-0-		-0-
						35	3						
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	9	1	139	2	N	-0-		-0-
						34	3						
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	9	1	111	2	N	-0-		-0-
						23	3						
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031				
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	N	-0-		-0-
						66	3						
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-		-0-
						66	3						
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	12	1	196	2	N	-0-		-0-
						47	3						
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	12	1	218	2	N	-0-		-0-
						50	3						
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	N	-0-		-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	11	1	224	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326				
09	1410 X	454	-0-	-956	-0-	23	1	363	2	N	-0-		-0-
						68	3						
10	713 X	453	-0-	-260	-0-	23	1	360	2	N	-0-		-0-
						70	3						
11	630 X	118	-0-	-512	-0-	9	1	91	2	N	-0-		-0-
						18	3						
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-		-0-
						118	3						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-		-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	N	-0-		-0-
-----													
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052				
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-		-0-
						43	3						
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-		-0-
						20	3						
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-		-0-
						38	3						
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-		-0-
						41	3						
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-		-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8833 - 9006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	227	1	3703	2	N	-0-		-0-
						699	3						
10	5084 X	4583	-0-	-501	-0-	230	1	3642	2	N	-0-		-0-
						711	3						
11	4890 X	4517	-0-	-373	-0-	239	1	3479	2	N	1		1
						798	3		1	9			
12	5053 X	4690	-0-	-363	-0-	228	1	3639	2	N	-0-		1
						823	3						
01	5022 X	4731	-0-	-291	-0-	234	1	4497	2	N	-0-		1
02	4312 X	3650	-0-	-662	-0-	168	1	3482	2	N	-0-		1
-----													
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8759 - 8956			
09	2460 N	2399	-0-	-61	-0-	118	1	1921	2	N	-0-		-0-
						360	3						
10	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	123	1	1946	2	N	-0-		-0-
						380	3						
11	2340 N	2280	-0-	-60	-0-	121	1	1755	2	N	-0-		-0-
						404	3						
12	2480 N	2169	-0-	-311	-0-	105	1	1682	2	N	-0-		-0-
						382	3						
01	2449 N	2220	-0-	-229	-0-	110	1	2110	2	N	-0-		-0-
02	2128 N	1971	-0-	-157	-0-	91	1	1880	2	N	-0-		-0-
-----													
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10874 - 10890			
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	N	-0-		-0-
						121	3						
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-		-0-
						128	3						
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-		-0-
						125	3						
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-		-0-
						141	3						
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-		-0-
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8556 - 8876			
09	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	99	1	1622	2	N	-0-		-0-
						305	3						
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	1805	2	N	-0-		-0-
						354	3						
11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	106	1	1530	2	N	-0-		-0-
						351	3						
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	105	1	1681	2	N	-0-		-0-
						382	3						
01	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	107	1	2054	2	N	-0-		-0-
*02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		32	RRCID ->	105709	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8753 - 8992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2956 N	2950	-0-	-6	-0-	145 1	2359 2	N		-0-			-0-
							446 3							
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	152 1	2410 2	N		-0-			-0-
							471 3							
11		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	138 1	1998 2	N		-0-			-0-
							458 3							
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	131 1	2084 2	N		-0-			-0-
							473 3							
01		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	131 1	2510 2	N		-0-			-0-
02		2156 X	2080	-0-	-76	-0-	96 1	1984 2	N		-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		34	RRCID ->	105805	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8764 - 9517		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413 - 9960		
09		10530 X	9791	-0-	-739	-0-	481 1	7834 2	N		-0-			-0-
							1476 3							
10		10695 X	10050	-0-	-645	-0-	507 1	7987 2	N		-0-			-0-
							1556 3							
11		10320 X	9399	-0-	-921	-0-	501 1	7237 2	N		-0-			-0-
							1661 3							
12		10416 X	9690	-0-	-726	-0-	474 1	7516 2	N		-0-			-0-
							1700 3							
01		10199 X	9899	-0-	-300	-0-	490 1	9409 2	N		-0-			-0-
02		9128 X	7665	-0-	-1463	-0-	352 1	7313 2	N		-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250		
09		4530 X	4064	-0-	-466	-0-	200 1	3250 2	N		-0-			-0-
							614 3							
10		4774 X	4233	-0-	-541	-0-	212 1	3365 2	N		-0-			-0-
							656 3							
11		4800 X	3780	-0-	-1020	-0-	201 1	2909 2	N		-0-			-0-
							670 3							
12		4960 X	4082	-0-	-878	-0-	197 1	3165 2	N		-0-			-0-
							720 3							
01		4960 X	4038	-0-	-922	-0-	200 1	3838 2	N		-0-			-0-
02		3836 X	3712	-0-	-124	-0-	171 1	3541 2	N		-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 8981		
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	18 1	309 2	N		-0-			-0-
							59 3							
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53 1	845 2	N		-0-			-0-
							165 3							
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	547 2	N		-0-			-0-
							126 3							
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	30 1	486 2	N		-0-			-0-
							111 3							
01		868 N	473	-0-	-395	-0-	23 1	450 2	N		-0-			-0-
02		672 N	453	-0-	-219	-0-	21 1	432 2	N		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	73 1	1203 2	N	-0-			-0-
							228 3						
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	66 1	1039 2	N	-0-			-0-
							202 3						
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	69 1	984 2	N	-0-			-0-
							225 3						
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	64 1	1033 2	N	-0-			-0-
							233 3						
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	66 1	1267 2	N	-0-			-0-
02		1176 N	1095	-0-	-81	-0-	50 1	1045 2	N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025				
09		1500 N	995	-0-	-505	-0-	48 1	798 2	N	-0-			-0-
							149 3						
10		1550 N	953	-0-	-597	-0-	48 1	757 2	N	-0-			-0-
							148 3						
11		1110 N	833	-0-	-277	-0-	44 1	642 2	N	-0-			-0-
							147 3						
12		1023 N	867	-0-	-156	-0-	42 1	672 2	N	-0-			-0-
							153 3						
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51 1	983 2	N	-0-			-0-
*02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	107 1	2215 2	N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018				
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	76 1	1236 2	N	-0-			-0-
							233 3						
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	76 1	1203 2	N	-0-			-0-
							236 3						
11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	72 1	1027 2	N	-0-			-0-
							236 3						
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	64 1	1044 2	N	-0-			-0-
							236 3						
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72 1	1390 2	N	-0-			-0-
*02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	52 1	1072 2	N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 3	N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894				
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-			-0-
							95 3						
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	32 1	521 2	N	-0-			-0-
							103 3						
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	37 1	521 2	N	-0-			-0-
							119 3						
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	34 1	551 2	N	-0-			-0-
							125 3						
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	30 1	583 2	N	-0-			-0-
*02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	510 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5820 X	5399	-0-	-421	-0-	265 1	4320 2	N		-0-			-0-
							814 3							
10		5890 X	5566	-0-	-324	-0-	280 1	4423 2	N		-0-			-0-
							863 3							
11		5700 X	5077	-0-	-623	-0-	270 1	3910 2	N		-0-			-0-
							897 3							
12		5859 X	5430	-0-	-429	-0-	265 1	4214 2	N		-0-			-0-
							951 3							
01		5859 X	5475	-0-	-384	-0-	271 1	5204 2	N		-0-			-0-
02		5040 X	4540	-0-	-500	-0-	209 1	4331 2	N		-0-			-0-
-----														
M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408					
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	102 1	145 3	Y		-0-			-0-
10		T. A.	179	-0-	179	179	62 1	117 3	Y		-0-			-0-
11		T. A.	89	-0-	89	268	33 1	56 3	Y		-0-			-0-
12		T. A.	74	-0-	74	342	27 1	47 3	Y		-0-			-0-
01		406 X	64	-0-	-342	-0-	20 1	44 2	Y		-0-			-0-
*02		88 X	88	-0-	-0-	-0-	37 1	51 2	Y		-0-			-0-
-----														
MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037					
09		7920 X	7760	-0-	-160	-0-	381 1	6207 2	N		-0-			-0-
							1172 3							
10		8184 X	7986	-0-	-198	-0-	402 1	6347 2	N		-0-			-0-
							1237 3							
11		7920 X	7016	-0-	-904	-0-	374 1	5402 2	N		-0-			-0-
							1240 3							
12		8184 X	7431	-0-	-753	-0-	362 1	5763 2	N		-0-			-0-
							1306 3							
01		8184 X	7602	-0-	-582	-0-	376 1	7226 2	N		-0-			-0-
02		7252 X	6242	-0-	-1010	-0-	287 1	5955 2	N		-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820					
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	N		-0-			-0-
							102 3							
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	27 1	428 2	N		-0-			-0-
							84 3							
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	47 1	694 2	N		-0-			-0-
							159 3							
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	39 1	617 2	N		-0-			-0-
							141 3							
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	38 1	720 2	N		-0-			-0-
*02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	34 1	704 2	N		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7560 X	6922	-0-	-638	-0-	340	1	5538	2	N	-0-			-0-
						1044	3							
10	8215 X	7171	-0-	-1044	-0-	362	1	5700	2	N	-0-			-0-
						1109	3							
11	7950 X	6741	-0-	-1209	-0-	358	1	5192	2	N	-0-			-0-
						1191	3							
12	8215 X	7239	-0-	-976	-0-	352	1	5617	2	N	-0-			-0-
						1270	3							
01	7967 X	7341	-0-	-626	-0-	363	1	6978	2	N	-0-			-0-
*02	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	316	1	6562	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862					
09	990 N	8	-0-	-982	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860					
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-			-0-
						73	3							
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-			-0-
						77	3							
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	25	1	361	2	N	-0-			-0-
						83	3							
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	24	1	378	2	N	-0-			-0-
						85	3							
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	22	1	416	2	N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212					
09	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	76	1	1240	2	N	-0-			-0-
						234	3							
10	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	78	1	1244	2	N	-0-			-0-
						244	3							
11	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	77	1	1131	2	N	-0-			-0-
						261	3							
12	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	75	1	1209	2	N	-0-			-0-
						274	3							
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	77	1	1484	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1314	-0-	-58	-0-	60	1	1254	2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002					
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
						11	3							
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
						13	3							
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
						12	3							
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
						13	3							
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	158 1 484 3	2576 2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	171 1 522 3	2683 2	N	-0-	-0-
11	3540 X	3498	-0-	-42	-0-	186 1 619 3	2693 2	N	-0-	-0-
12	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	169 1 610 3	2690 2	N	-0-	-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	182 1	3502 2	N	-0-	-0-
02	3276 X	3051	-0-	-225	-0-	140 1	2911 2	N	-0-	-0-
-----										
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952		
09	4050 X	3722	-0-	-328	-0-	183 1 561 3	2977 2	N	1	1
10	4185 X	3738	-0-	-447	-0-	189 1 578 3	2971 2	N	-0-	1
11	4050 X	3783	-0-	-267	-0-	201 1 670 3	2911 2	N	1	2
12	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	188 1 675 3	2981 2	N	-0-	2
01	3937 X	3533	-0-	-404	-0-	175 1	3358 2	N	-0-	2
02	3528 X	3385	-0-	-143	-0-	156 1	3229 2	N	-0-	2
-----										
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750		
09	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	376 1 1161 3	6144 2	N	1	1
10	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	411 1 1264 3	6480 2	N	-0-	1
*11	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	398 1 1321 3	5758 2	N	1	2
*12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	363 1 1300 3	5754 2	N	-0-	2
*01	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	366 1	7034 2	N	-0-	2
*02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	279 1	5800 2	N	-0-	2
-----										
HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990							
MCMURREY, WM.		WELL #: 42													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390							
09	1560 N	1537	-0-	-23	-0-		75	1	1229	2	N	-0-			-0-
							233	3							
10	1612 N	1591	-0-	-21	-0-		80	1	1264	2	N	-0-			-0-
							247	3							
11	1560 N	1498	-0-	-62	-0-		79	1	1153	2	N	-0-			-0-
							266	3							
12	1581 N	1569	-0-	-12	-0-		76	1	1216	2	N	-0-			-0-
							277	3							
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		79	1	1509	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1394	-0-	-6	-0-		64	1	1330	2	N	-0-			-0-
-----															
CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546							
09	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-		370	1	6007	2	N	1			1
							1132	3				1			
10	7750 X	7584	-0-	-166	-0-		382	1	6028	2	N	-0-			1
							1174	3							
*11	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-		406	1	5850	2	N	1			2
							1342	3				1			
*12	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-		419	1	6700	2	N	-0-			2
							1517	3							
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-		411	1	7895	2	N	-0-			2
02	7000 X	6887	-0-	-113	-0-		317	1	6570	2	N	-0-			2
-----															
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1530 N	1356	-0-	-174	-0-		66	1	1083	2	N	-0-			-0-
							207	3							
10	1550 N	1495	-0-	-55	-0-		75	1	1190	2	N	-0-			-0-
							230	3							
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-		73	1	1082	2	N	-0-			-0-
							250	3							
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		71	1	1131	2	N	-0-			-0-
							257	3							
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		75	1	1432	2	N	-0-			-0-
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		75	1	1549	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121							
09	3570 X	3555	-0-	-15	-0-		174	1	2843	2	N	-0-			-0-
							538	3							
10	3689 X	3517	-0-	-172	-0-		177	1	2795	2	N	-0-			-0-
							545	3							
11	3570 X	3434	-0-	-136	-0-		182	1	2646	2	N	-0-			-0-
							606	3							
12	3689 X	3461	-0-	-228	-0-		168	1	2685	2	N	-0-			-0-
							608	3							
01	3689 X	3519	-0-	-170	-0-		174	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	3230	-0-	-102	-0-		148	1	3082	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	149	1	2448	2	N	-0-			-0-
						462	3							
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	159	1	2522	2	N	-0-			-0-
						491	3							
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	142	1	2061	2	N	-0-			-0-
						476	3							
12	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	121	1	1939	2	N	-0-			-0-
						439	3							
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	132	1	2532	2	N	-0-			-0-
*02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	2	N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162					
09	5250 X	5043	-0-	-207	-0-	231	1	3944	2	N	-0-			-0-
						868	3							
10	5394 X	4791	-0-	-603	-0-	194	1	3742	2	N	-0-			-0-
						855	3							
11	5220 X	4792	-0-	-428	-0-	205	1	3603	2	N	-0-			-0-
						984	3							
12	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	177	1	3695	2	N	-0-			-0-
						975	3							
01	5301 X	4614	-0-	-687	-0-	43	1	4571	2	N	-0-			-0-
02	4704 X	3878	-0-	-826	-0-	2	1	3876	2	N	-0-			-0-
-----														
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210					
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	193	1	3141	2	N	-0-			-0-
						594	3							
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	206	1	3248	2	N	-0-			-0-
						633	3							
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	203	1	2933	2	N	-0-			-0-
						673	3							
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	193	1	3084	2	N	-0-			-0-
						700	3							
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	199	1	3824	2	N	-0-			-0-
*02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	155	1	3212	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722					
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	128	1	2091	2	N	-0-			-0-
						395	3							
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	135	1	2127	2	N	-0-			-0-
						415	3							
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	135	1	1955	2	N	-0-			-0-
						449	3							
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	N	-0-			-0-
						446	3							
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	136	1	2614	2	N	-0-			-0-
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730			
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	145	1	2393	2	N	-0-
						452	3				-0-
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	158	1	2504	2	N	-0-
						491	3				-0-
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	166	1	2421	2	N	-0-
						558	3				-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	150	1	2399	2	N	-0-
						543	3				-0-
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	149	1	2867	2	N	-0-
02	2520 X	2295	-0-	-225	-0-	105	1	2190	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665			
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	N	1
						198	3		1	9	
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	68	1	1055	2	N	-0-
						204	3				1
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	N	-0-
						224	3				1
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1049	2	N	-0-
						238	3				1
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	N	-0-
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES		WELL #:		8	RRCID -> 120191		COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	8682 - 9626
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	361	1	5880	2	N	47
							1109	3				
10		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	369	1	5825	2	N	47
							1136	3				
11		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	387	1	5588	2	N	47
							1281	3				
12		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	372	1	5922	2	N	47
							1338	3				
01		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	370	1	7100	2	N	47
*02		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	275	1	5711	2	N	47
MCMURREY, WM.		WELL #:		43	RRCID -> 120498		COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8358 - 9482
09		4440 X	4095	-0-	-345	-0-	201	1	3277	2	N	-0-
							617	3				-0-
10		4588 X	4193	-0-	-395	-0-	209	1	3332	2	N	-0-
							652	3				-0-
11		4380 X	3878	-0-	-502	-0-	207	1	2987	2	N	-0-
							684	3				-0-
12		4526 X	3996	-0-	-530	-0-	195	1	3100	2	N	-0-
							701	3				-0-
01		4526 X	4201	-0-	-325	-0-	208	1	3993	2	N	-0-
02		3836 X	3433	-0-	-403	-0-	158	1	3275	2	N	-0-
												-0-
LA PERLA		WELL #:		63	RRCID -> 120694		COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8615 - 9670
09		4020 X	3572	-0-	-448	-0-	175	1	2856	2	N	1
							540	3				1
10		4030 X	3953	-0-	-77	-0-	199	1	3142	2	N	-0-
							612	3				1
11		3870 X	3637	-0-	-233	-0-	193	1	2799	2	N	2
							644	3				2
12		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3249	2	N	-0-
							734	3				2
01		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	203	1	3898	2	N	-0-
02		3584 X	3130	-0-	-454	-0-	144	1	2986	2	N	-0-
												2
CANALES		WELL #:		6	RRCID -> 120798		COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												-0-
LA PERLA		WELL #:		66	RRCID -> 120799		COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694
09		5430 X	5011	-0-	-419	-0-	247	1	4007	2	N	-0-
							757	3				-0-
10		5394 X	5133	-0-	-261	-0-	257	1	4079	2	N	-0-
							797	3				-0-
11		5160 X	4803	-0-	-357	-0-	257	1	3698	2	N	-0-
							848	3				-0-
12		5239 X	4908	-0-	-331	-0-	239	1	3807	2	N	-0-
							862	3				-0-
01		5208 X	4938	-0-	-270	-0-	244	1	4694	2	N	-0-
02		4676 X	4343	-0-	-333	-0-	200	1	4143	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6300 X	5834	-0-	-466	-0-	287 1 881 3	4666 2	N	-0-	-0-
10	6324 X	6022	-0-	-302	-0-	303 1 933 3	4786 2	N	-0-	-0-
11	6090 X	5642	-0-	-448	-0-	300 1 996 3	4345 2	N	1	1
12	6231 X	5987	-0-	-244	-0-	292 1 1051 3	4644 2	N	-0-	1
01	6169 X	5905	-0-	-264	-0-	292 1	5613 2	N	-0-	1
02	5432 X	4976	-0-	-456	-0-	229 1	4747 2	N	-0-	1
-----										
LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154		
09	5520 X	5132	-0-	-388	-0-	253 1 773 3	4106 2	N	-0-	-0-
10	5673 X	5392	-0-	-281	-0-	270 1 836 3	4286 2	N	-0-	-0-
11	5460 X	5050	-0-	-410	-0-	268 1 894 3	3888 2	N	-0-	-0-
12	5642 X	5327	-0-	-315	-0-	259 1 936 3	4132 2	N	-0-	-0-
01	5642 X	5426	-0-	-216	-0-	268 1	5158 2	N	-0-	-0-
02	4872 X	4766	-0-	-106	-0-	219 1	4547 2	N	-0-	-0-
-----										
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KING "B"		WELL #:		2 D	RRCID ->	122902	COMPL. DATE	10/26/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8114 - 8190
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7 N	6	-0-	-1	-0-		6 2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-		2 1	19 2	N	-0-		-0-
							5 3					
01	10 N	6	-0-	-4	-0-		6 2		N	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		73	RRCID ->	122998	COMPL. DATE	12/14/1986	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8676 - 8878
09	2340 N	2152	-0-	-188	-0-		107 1	1721 2	N	-0-		-0-
							324 3					
10	2170 N	1948	-0-	-222	-0-		98 1	1547 2	N	-0-		-0-
							303 3					
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		111 1	1597 2	N	-0-		-0-
							364 3					
12	2232 N	2045	-0-	-187	-0-		101 1	1587 2	N	-0-		-0-
							357 3					
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		100 1	1912 2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1853	-0-	-79	-0-		85 1	1768 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123376	COMPL. DATE	01/31/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7937 - 7948
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8862 - 8960
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-		33 1	573 2	N	-0-		-0-
							126 3					
10	620 N	570	-0-	-50	-0-		23 1	445 2	N	-0-		-0-
							102 3					
11	510 N	458	-0-	-52	-0-		20 1	344 2	N	-0-		-0-
							94 3					
12	744 N	439	-0-	-305	-0-		16 1	334 2	N	-0-		-0-
							89 3					
01	558 N	25	-0-	-533	-0-		25 2		N	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7660 - 7879
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		74	RRCID ->	124671	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9176 - 9527	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	161	1	2617	2	N	-0-		-0-
						492	3						
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	187	1	2949	2	N	-0-		-0-
						575	3						
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	189	1	2720	2	N	-0-		-0-
						622	3						
12	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	158	1	2493	2	N	-0-		-0-
						564	3						
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	163	1	3134	2	N	-0-		-0-
02	2968 X	2837	-0-	-131	-0-	130	1	2707	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #:		5 T	RRCID ->	124676	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8676 - 8708	
09	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	99	1	1604	2	N	-0-		-0-
						302	3						
10	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	92	1	1459	2	N	-0-		-0-
						284	3						
11	2160 N	1584	-0-	-576	-0-	85	1	1220	2	N	-0-		-0-
						279	3						
12	2077 N	1634	-0-	-443	-0-	79	1	1269	2	N	-0-		-0-
						286	3						
01	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	87	1	1669	2	N	-0-		-0-
*02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	80	1	1669	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	125038	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8156 - 8270	
09	4260 X	3657	-0-	-603	-0-	181	1	2926	2	N	-0-		-0-
						550	3						
10	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	190	1	3008	2	N	-0-		-0-
						586	3						
11	4110 X	3496	-0-	-614	-0-	186	1	2691	2	N	-0-		-0-
						619	3						
12	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	183	1	2920	2	N	-0-		-0-
						661	3						
01	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	184	1	3534	2	N	-0-		-0-
02	3416 X	3258	-0-	-158	-0-	150	1	3108	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		75	RRCID ->	125205	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8401 - 8636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HERBST, M.V.		WELL #:		8	RRCID ->	125325	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7542 - 8329	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7984 - 8117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #:		45	RRCID ->	126542	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8733 - 9626	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		78	RRCID ->	126688	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9100 - 9554	
09	4170	X	3901	-0-	-269	-0-	191 1	3120 2	N	-0-		-0-
							590 3					
10	4309	X	3976	-0-	-333	-0-	200 1	3160 2	N	-0-		-0-
							616 3					
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	233 1	3365 2	N	-0-		-0-
							771 3					
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	217 1	3471 2	N	-0-		-0-
							787 3					
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	221 1	4244 2	N	-0-		-0-
02	3892	X	3828	-0-	-64	-0-	176 1	3652 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		79	RRCID ->	127206	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8919 - 9328	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #:		8	RRCID ->	127254	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8254 - 8276	
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	307 2	67 3	Y	-0-		-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	281 2	65 3	Y	-0-		-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	352 2	97 3	Y	-0-		-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	311 2	82 3	Y	-0-		-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF. 8606 - 9104	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	N	-0-		-0-
						207	3						
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	72	1	1147	2	N	-0-		-0-
						221	3						
11	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	73	1	1057	2	N	-0-		-0-
						240	3						
12	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	68	1	1090	2	N	-0-		-0-
						247	3						
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1073	-0-	-215	-0-	49	1	1024	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656				
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-		-0-
						36	3						
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-		-0-
						35	3						
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	136	2	N	-0-		-0-
						32	3						
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-		-0-
						45	3						
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-		-0-
-----													
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997				
09	9660 X	8545	-0-	-1115	-0-	419	1	6836	2	N	-0-		-0-
						1290	3						
10	9858 X	8443	-0-	-1415	-0-	426	1	6711	2	N	-0-		-0-
						1306	3						
11	9480 X	8400	-0-	-1080	-0-	447	1	6468	2	N	-0-		-0-
						1485	3						
12	9548 X	9262	-0-	-286	-0-	451	1	7184	2	N	-0-		-0-
						1627	3						
01	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	487	1	9348	2	N	-0-		-0-
*02	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	375	1	7783	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483				
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	34	1	553	2	N	-0-		-0-
						105	3						
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	34	1	552	2	N	-0-		-0-
						110	3						
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	37	1	533	2	N	-0-		-0-
						122	3						
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-		-0-
						131	3						
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-		-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	28	1	582	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	7590 X	7059	-0-	-531	-0-	348 1	5647 2	N	-0-					-0-
						1064 3								
10	7688 X	7278	-0-	-410	-0-	367 1	5785 2	N	-0-					-0-
						1126 3								
11	7320 X	6802	-0-	-518	-0-	363 1	5237 2	N	-0-					-0-
						1202 3								
12	7564 X	7099	-0-	-465	-0-	346 1	5508 2	N	-0-					-0-
						1245 3								
01	7471 X	7212	-0-	-259	-0-	357 1	6855 2	N	-0-					-0-
02	6580 X	6279	-0-	-301	-0-	289 1	5990 2	N	-0-					-0-
-----														
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364					
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26 1	419 2	N	-0-					-0-
						78 3								
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1	414 2	N	-0-					-0-
						81 3								
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	N	-0-					-0-
						80 3								
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-					-0-
						57 3								
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	N	-0-					-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	N	-0-					-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791					
09	2490 N	2353	-0-	-137	-0-	116 1	1882 2	N	-0-					-0-
						355 3								
10	2511 N	2415	-0-	-96	-0-	122 1	1920 2	N	-0-					-0-
						373 3								
11	2430 N	2217	-0-	-213	-0-	118 1	1708 2	N	-0-					-0-
						391 3								
12	2418 N	2347	-0-	-71	-0-	115 1	1821 2	N	-0-					-0-
						411 3								
01	2418 N	2348	-0-	-70	-0-	116 1	2232 2	N	-0-					-0-
02	2072 N	2036	-0-	-36	-0-	94 1	1942 2	N	-0-					-0-
-----														
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230					
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	69 1	1141 2	N	-0-					-0-
						217 3								
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	75 1	1194 2	N	-0-					-0-
						234 3								
11	1530 N	1373	-0-	-157	-0-	72 1	1057 2	N	-0-					-0-
						244 3								
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	69 1	1101 2	N	-0-					-0-
						249 3								
01	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	69 1	1322 2	N	-0-					-0-
*02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	106 1	2197 2	N	-0-					-0-
-----														
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		86	RRCID ->	130329	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8219 - 8310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		87	RRCID ->	130706	COMPL. DATE	05/07/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8738 - 8982
09	2550	N	2392	-0-	-158	-0-	118 1	1914 2	N	-0-		-0-
							360 3					
10	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	124 1	1972 2	N	-0-		-0-
							386 3					
11	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	126 1	1835 2	N	-0-		-0-
							422 3					
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	118 1	1869 2	N	-0-		-0-
							423 3					
01	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	119 1	2281 2	N	-0-		-0-
02	2212	N	1797	-0-	-415	-0-	83 1	1714 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		88	RRCID ->	130741	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7904 - 8572
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-		-0-
							8 3					
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3 1	32 2	N	-0-		-0-
							8 3					
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
							3 3					
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-		-0-
							16 3					
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-		-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		89	RRCID ->	131211	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8421 - 9650
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #:		6	RRCID ->	131351	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7974 - 8010
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	4171	-0-	-269	-0-	204	1	3337	2	N	-0-			-0-
						630	3							
10	4774 X	4242	-0-	-532	-0-	213	1	3372	2	N	-0-			-0-
						657	3							
11	4620 X	3845	-0-	-775	-0-	206	1	2962	2	N	-0-			-0-
						677	3							
12	4774 X	4115	-0-	-659	-0-	199	1	3194	2	N	-0-			-0-
						722	3							
01	4681 X	4041	-0-	-640	-0-	200	1	3841	2	N	-0-			-0-
02	3892 X	3366	-0-	-526	-0-	155	1	3211	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038					
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	38	1	628	2	N	-0-			-0-
						118	3							
10	868 N	717	-0-	-151	-0-	36	1	570	2	N	-0-			-0-
						111	3							
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-			-0-
						121	3							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-			-0-
						165	3							
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-			-0-
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603					
09	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	405	1	2013	2	Y	-0-			116
						7187	3							
10	12648 X	9908	-0-	-2740	-0-	543	1	9314	3	Y	46			162
						51	9							
11	12240 X	9845	-0-	-2395	-0-	555	1	9226	3	Y	58	86	1	134
						64	9							
12	12648 X	9355	-0-	-3293	-0-	562	1	8759	3	Y	31	80	1	85
						34	9							
01	12152 X	8995	-0-	-3157	-0-	515	1	8428	2	Y	47	69	1	63
						52	9							
02	9184 X	8329	-0-	-855	-0-	488	1	7806	2	Y	32	64	1	31
						35	9							
-----														
LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581					
09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	348	1	5646	2	N	1			1
						1064	3							
10	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	369	1	5811	2	N	-0-			1
						1132	3							
*11	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	365	1	5269	2	N	-0-			1
						1208	3							
*12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	345	1	5511	2	N	-0-			1
						1246	3							
*01	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	351	1	6749	2	N	-0-			1
02	6188 X	5540	-0-	-648	-0-	255	1	5285	2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	131780	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7690 - 8280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	131943	COMPL. DATE	09/03/1989	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7758 - 8571
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2309	2	508 3	Y	-0-		-0-
10	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2370	2	542 3	Y	-0-		-0-
11	2700 N	2673	-0-	-27	-0-	2100	2	573 3	Y	-0-		-0-
12	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2048	2	541 3	Y	-0-		-0-
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-		-0-
02	2492 N	2375	-0-	-117	-0-	2375	2		Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		94	RRCID ->	131961	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8626 - 9520
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	20	1	332 2	N	-0-		-0-
						64	3					
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	384 2	N	-0-		-0-
						74	3					
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	370 2	N	-0-		-0-
						85	3					
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	397 2	N	-0-		-0-
						91	3					
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431 2	N	-0-		-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		95	RRCID ->	132026	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8392 - 8426
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		96	RRCID ->	132057	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8726 - 8924
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	122	1	2014 2	N	-0-		-0-
						381	3					
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	135	1	2130 2	N	-0-		-0-
						416	3					
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	130	1	1889 2	N	-0-		-0-
						433	3					
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	119	1	1903 2	N	-0-		-0-
						429	3					
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	123	1	2360 2	N	-0-		-0-
*02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	98	1	2034 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8940 X	5377	-0-	-3563	-0-	264	1	4302	2	N	-0-			-0-
						811	3							
10	9238 X	6421	-0-	-2817	-0-	322	1	5102	2	N	-0-			-0-
						997	3							
11	8940 X	6025	-0-	-2915	-0-	322	1	4640	2	N	-0-			-0-
						1063	3							
12	8277 X	4218	-0-	-4059	-0-	206	1	3272	2	N	-0-			-0-
						740	3							
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
02	5796 X	322	-0-	-5474	-0-	15	1	307	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

*06	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2320	2	513	3	Y	-0-			-0-
*07	2852 N	2752	-0-	-100	-0-	2302	2	450	3	Y	-0-			-0-
*08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2300	2	445	3	Y	-0-			-0-
*09	2850 N	2634	-0-	-216	-0-	2159	2	475	3	Y	-0-			-0-
*10	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	2190	2	500	3	Y	-0-			-0-
*11	2670 N	2548	-0-	-122	-0-	2002	2	546	3	Y	-0-			-0-
*12	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	2027	2	535	3	Y	-0-			-0-
*01	2697 N	2689	-0-	-8	-0-	2689	2			Y	-0-			-0-
02	2380 N	2312	-0-	-68	-0-	2312	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

09	3630 X	3476	-0-	-154	-0-	170	1	2781	2	N	-0-			-0-
						525	3							
10	3751 X	3612	-0-	-139	-0-	181	1	2871	2	N	-0-			-0-
						560	3							
11	3630 X	3236	-0-	-394	-0-	173	1	2492	2	N	-0-			-0-
						571	3							
12	3751 X	3424	-0-	-327	-0-	168	1	2656	2	N	-0-			-0-
						600	3							
01	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	175	1	3355	2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2863	-0-	-413	-0-	132	1	2731	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 - 9657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LA PERLA		WELL #:		99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		100	RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706 - 9356
09	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	88 1	1412 2	N	-0-			-0-
						267 3						
10	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	90 1	1437 2	N	-0-			-0-
						281 3						
11	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	86 1	1231 2	N	-0-			-0-
						282 3						
12	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	80 1	1276 2	N	-0-			-0-
						290 3						
01	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	82 1	1565 2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1454	-0-	-30	-0-	67 1	1387 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		103	RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8822 - 9669
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	106 1	1700 2	N	-0-			-0-
						319 3						
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	85 1	1353 2	N	-0-			-0-
						262 3						
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	80 1	1159 2	N	-0-			-0-
						266 3						
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	77 1	1225 2	N	-0-			-0-
						278 3						
01	1426 N	658	-0-	-768	-0-	33 1	625 2	N	-0-			-0-
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	77 1	1594 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37 1	598 2	N	-0-						-0-
						114 3									
10	868 N	752	-0-	-116	-0-	38 1	596 2	N	-0-						-0-
						118 3									
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44 1	655 2	N	-0-						-0-
						152 3									
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42 1	675 2	N	-0-						-0-
						154 3									
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37 1	712 2	N	-0-						-0-
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	30 1	630 2	N	-0-						-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666						
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	93 1	1533 2	N	-0-						-0-
						292 3									
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	90 1	1434 2	N	-0-						-0-
						281 3									
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	88 1	1246 2	N	-0-						-0-
						285 3									
12	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	79 1	1267 2	N	-0-						-0-
						286 3									
01	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	81 1	1563 2	N	-0-						-0-
02	1512 N	1363	-0-	-149	-0-	63 1	1300 2	N	-0-						-0-
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860						
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17 2	3 3	Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	78	-0-	78	78	63 2	15 3	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	99	-0-	99	177	78 2	21 3	Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	238	-0-	238	415	188 2	50 3	Y	-0-						-0-
01	677 X	262	-0-	-415	-0-	262 2		Y	-0-						-0-
*02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-						-0-
-----															
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491						
09	1260 N	838	-0-	-422	-0-	40 1	671 2	N	-0-						-0-
						127 3									
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	68 1	1056 2	N	-0-						-0-
						204 3									
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	60 1	858 2	N	-0-						-0-
						198 3									
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55 1	867 2	N	-0-						-0-
						194 3									
01	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	58 1	1115 2	N	-0-						-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49 1	1025 2	N	-0-						-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-			-0-
						90	3							
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-			-0-
						96	3							
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	N	-0-			-0-
						121	3							
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	N	-0-			-0-
						131	3							
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-			-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	247	1	4011	2	N	-0-			-0-
						757	3							
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	252	1	3957	2	N	-0-			-0-
						769	3							
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	246	1	3554	2	N	-0-			-0-
						816	3							
12	5177 X	4944	-0-	-233	-0-	241	1	3835	2	N	-0-			-0-
						868	3							
01	5177 X	4994	-0-	-183	-0-	247	1	4747	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	4245	-0-	-431	-0-	195	1	4050	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1394	2	N	-0-			-0-
						261	3							
10	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	89	1	1432	2	N	-0-			-0-
						280	3							
11	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	89	1	1289	2	N	-0-			-0-
						296	3							
12	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	86	1	1366	2	N	-0-			-0-
						310	3							
01	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	87	1	1680	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	71	1	1476	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

09	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	220	1	1100	2	Y	-0-			1
						3925	3							
10	5890 X	5760	-0-	-130	-0-	316	1	5419	3	Y	23			24
						25	9							
11	5700 X	5172	-0-	-528	-0-	292	1	4848	3	Y	29	21	1	32
						32	9							
12	5890 X	4983	-0-	-907	-0-	300	1	4666	3	Y	15	23	1	24
						17	9							
01	5859 X	4976	-0-	-883	-0-	285	1	4665	2	Y	24	25	1	23
						26	9							
02	5208 X	4445	-0-	-763	-0-	261	1	4166	2	Y	16	26	1	13
						18	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-					-0-
						385	3									
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	124	1	1964	2	N	-0-					-0-
						382	3									
11	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	110	1	1578	2	N	-0-					-0-
						364	3									
12	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	101	1	1640	2	N	-0-					-0-
						373	3									
01	2449 N	2106	-0-	-343	-0-	104	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1799	-0-	-105	-0-	83	1	1716	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

09	10170 X	9378	-0-	-792	-0-	461	1	7501	2	N	-0-					-0-
						1416	3									
10	10447 X	9559	-0-	-888	-0-	482	1	7597	2	N	-0-					-0-
						1480	3									
11	10020 X	8784	-0-	-1236	-0-	467	1	6764	2	N	-0-					-0-
						1553	3									
12	10013 X	9368	-0-	-645	-0-	457	1	7269	2	N	-0-					-0-
						1642	3									
01	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	497	1	9551	2	N	-0-					-0-
*02	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	429	1	8906	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

09	7080 X	6776	-0-	-304	-0-	333	1	5419	2	N	1					1
						1023	3									
10	7223 X	6839	-0-	-384	-0-	345	1	5435	2	N	-0-					1
						1059	3									
*11	6840 X	6366	-0-	-474	-0-	339	1	4902	2	N	-0-					1
						1125	3									
*12	7068 X	6038	-0-	-1030	-0-	295	1	4684	2	N	-0-					1
						1059	3									
*01	7006 X	6247	-0-	-759	-0-	309	1	5938	2	N	-0-					1
*02	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	303	1	6282	2	N	-0-					1



LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	172	2	38	3	Y	-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	3	Y	-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41	3	Y	-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	210	2	47	3	Y	-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	222	2	51	3	Y	-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	219	2	60	3	Y	-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	205	2	55	3	Y	-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

*06	510 N	376	-0-	-134	-0-	308	2	68	3	Y	-0-
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	680	2	133	3	Y	-0-
*08	341 N	301	-0-	-40	-0-	252	2	49	3	Y	-0-
*09	390 N	255	-0-	-135	-0-	209	2	46	3	Y	-0-
*10	465 N	354	-0-	-111	-0-	288	2	66	3	Y	-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	295	2	80	3	Y	-0-
*12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1662	2	439	3	Y	-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	N	-0-
						302	3				
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	N	-0-
						303	3				
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-
						328	3				
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	N	-0-
						276	3				
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	N	-0-
*02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	N	-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	N	1	1
						192	3					
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	64	1	1005	2	N	-0-	1
						195	3					
11	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	59	1	834	2	N	-0-	1
						190	3					
12	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	58	1	915	2	N	-0-	1
						207	3					
01	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	59	1	1141	2	N	-0-	1
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1092	2	N	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	38 1	616 2	N	-0-	-0-	
						114 3					
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41 1	655 2	N	-0-	-0-	
						128 3					
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	39 1	556 2	N	-0-	-0-	
						126 3					
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	38 1	595 2	N	-0-	-0-	
						135 3					
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	44 1	848 2	N	-0-	-0-	
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34 1	707 2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664		
09	2520 N	2394	-0-	-126	-0-	118 1	1916 2	N	-0-	-0-	
						360 3					
10	2604 N	2318	-0-	-286	-0-	117 1	1842 2	N	-0-	-0-	
						359 3					
11	2490 N	2199	-0-	-291	-0-	117 1	1691 2	N	-0-	-0-	
						391 3					
12	2480 N	2232	-0-	-248	-0-	109 1	1731 2	N	-0-	-0-	
						392 3					
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	118 1	2271 2	N	-0-	-0-	
02	2044 N	1960	-0-	-84	-0-	90 1	1870 2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958		
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55 1	884 2	N	-0-	-0-	
						165 3					
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	54 1	847 2	N	-0-	-0-	
						166 3					
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	59 1	844 2	N	-0-	-0-	
						192 3					
12	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	51 1	826 2	N	-0-	-0-	
						186 3					
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52 1	1003 2	N	-0-	-0-	
02	1036 N	891	-0-	-145	-0-	41 1	850 2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		120	RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	90 1	1449 2	N	-0-	-0-			-0-
						273 3							
10	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	93 1	1477 2	N	-0-	-0-			-0-
						289 3							
11	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	92 1	1335 2	N	-0-	-0-			-0-
						307 3							
12	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	83 1	1308 2	N	-0-	-0-			-0-
						295 3							
01	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	84 1	1621 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1624 N	1221	-0-	-403	-0-	56 1	1165 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		112	RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		113	RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		118	RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436			
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	13 1	248 2	N	-0-	-0-			-0-
						49 3							
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	13 1	243 2	N	-0-	-0-			-0-
						51 3							
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	N	-0-	-0-			-0-
						50 3							
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	12 1	221 2	N	-0-	-0-			-0-
						50 3							
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	14 1	269 2	N	-0-	-0-			-0-
02	252 N	90	-0-	-162	-0-	4 1	86 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		136	RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932			
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38 1	626 2	N	-0-	-0-			-0-
						118 3							
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1	626 2	N	-0-	-0-			-0-
						121 3							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39 1	560 2	N	-0-	-0-			-0-
						126 3							
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	34 1	555 2	N	-0-	-0-			-0-
						127 3							
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	38 1	734 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31 1	654 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09	3240 X	2937	-0-	-303	-0-		144 1	2348 2	N		-0-					-0-	
							445 3										
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		176 1	2801 2	N		-0-					-0-	
							546 3										
11	3300 X	2595	-0-	-705	-0-		137 1	1999 2	N		-0-					-0-	
							459 3										
12	3410 X	2800	-0-	-610	-0-		137 1	2173 2	N		-0-					-0-	
							490 3										
01	3534 X	2914	-0-	-620	-0-		144 1	2770 2	N		-0-					-0-	
02	3192 X	2799	-0-	-393	-0-		129 1	2670 2	N		-0-					-0-	
LA PERLA										WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LA PERLA										WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LA PERLA										WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474	
09	3510 X	3298	-0-	-212	-0-		162 1	2638 2	N		-0-					-0-	
							498 3										
10	3627 X	3261	-0-	-366	-0-		165 1	2590 2	N		-0-					-0-	
							506 3										
11	3450 X	3228	-0-	-222	-0-		173 1	2485 2	N		-0-					-0-	
							570 3										
12	3534 X	3398	-0-	-136	-0-		166 1	2635 2	N		-0-					-0-	
							597 3										
01	3503 X	3456	-0-	-47	-0-		171 1	3285 2	N		-0-					-0-	
02	3080 X	2809	-0-	-271	-0-		129 1	2680 2	N		-0-					-0-	
HERBST, M.V.										WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		15 1	262 2	N		-0-					-0-	
							52 3										
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		9 1	110 2	N		-0-					-0-	
							24 3										
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	N		-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	187 1 572 3	3035 2	N	-0-	-0-
10	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	188 1 575 3	2954 2	N	-0-	-0-
11	3900 X	3871	-0-	-29	-0-	207 1 684 3	2980 2	N	-0-	-0-
12	4030 X	3863	-0-	-167	-0-	189 1 677 3	2997 2	N	-0-	-0-
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	211 1	4049 2	N	-0-	-0-
02	3612 X	2380	-0-	-1232	-0-	109 1	2271 2	N	-0-	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644		
09	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	101 1 311 3	1637 2	N	-0-	-0-
10	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	108 1 335 3	1719 2	N	-0-	-0-
11	2220 N	2047	-0-	-173	-0-	109 1 364 3	1574 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	96 1 346 3	1531 2	N	-0-	-0-
01	2170 N	1955	-0-	-215	-0-	97 1	1858 2	N	-0-	-0-
02	1904 N	1699	-0-	-205	-0-	78 1	1621 2	N	-0-	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
						120	3							
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	N	-0-			-0-
						121	3							
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	-0-			-0-
						138	3							
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	-0-			-0-
						149	3							
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	N	-0-			-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822					
09	4470 X	4152	-0-	-318	-0-	204	1	3322	2	N	1			1
						625	3							
10	4495 X	4314	-0-	-181	-0-	217	1	3428	2	N	-0-			1
						669	3							
11	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	211	1	3054	2	N	1			2
						703	3							
12	4464 X	3996	-0-	-468	-0-	195	1	3100	2	N	-0-			2
						701	3							
01	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	203	1	3899	2	N	-0-			2
02	3892 X	3561	-0-	-331	-0-	164	1	3397	2	N	-0-			2
-----														
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620					
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
						32	3							
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
						35	3							
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
						30	3							
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
						29	3							
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866					
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1080	2	239	3	Y	-0-		-0-
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1143	2	223	3	Y	-0-		-0-
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1118	2	216	3	Y	-0-		-0-
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1103	2	243	3	Y	-0-		-0-
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1061	2	242	3	Y	-0-		-0-
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1032	2	282	3	Y	-0-		-0-
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1088	2	288	3	Y	-0-		-0-
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-		-0-
02	1120 N	1072	-0-	-48	-0-	1072	2			Y	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534					
09	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	155	1	2517	2	N	-0-		-0-
						474	3						
10	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	159	1	2526	2	N	-0-		-0-
						493	3						
11	3300 X	3028	-0-	-272	-0-	161	1	2331	2	N	-0-		-0-
						536	3						
12	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	148	1	2365	2	N	-0-		-0-
						536	3						
01	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	152	1	2917	2	N	-0-		-0-
02	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	122	1	2533	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220					
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1519	2	N	-0-		-0-
						288	3						
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N	-0-		-0-
						253	3						
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	2	N	-0-		-0-
						302	3						
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	N	-0-		-0-
						294	3						
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	2	N	-0-		-0-
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		157	RRCID ->	140585	COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8230 - 8623
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		158	RRCID ->	140794	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9494 - 10108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		160	RRCID ->	140797	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9490
09	1140 N	862	-0-	-278	-0-	41 1	690 2	N	-0-			-0-
						131 3						
10	1209 N	831	-0-	-378	-0-	41 1	661 2	N	-0-			-0-
						129 3						
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	675 2	N	-0-			-0-
						156 3						
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46 1	749 2	N	-0-			-0-
						169 3						
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49 1	944 2	N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37 1	775 2	N	-0-			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #:		14	RRCID ->	141051	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7934 - 8875
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		161	RRCID ->	141054	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8781 - 9288
09	3900 X	3593	-0-	-307	-0-	176 1	2876 2	N	-0-			-0-
						541 3						
10	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	188 1	2964 2	N	-0-			-0-
						575 3						
11	3840 X	3342	-0-	-498	-0-	178 1	2574 2	N	-0-			-0-
						590 3						
12	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	182 1	2908 2	N	-0-			-0-
						658 3						
01	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	174 1	3338 2	N	-0-			-0-
02	3360 X	2918	-0-	-442	-0-	134 1	2784 2	N	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	118 1 360 3	1915 2	N	-0-		-0-
10	2449 N	2347	-0-	-102	-0-	119 1 362 3	1866 2	N	-0-		-0-
11	2430 N	2157	-0-	-273	-0-	114 1 382 3	1661 2	N	-0-		-0-
12	2480 N	2241	-0-	-239	-0-	110 1 393 3	1738 2	N	-0-		-0-
01	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	114 1	2183 2	N	-0-		-0-
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	86 1	1781 2	N	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172		
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	194 1 595 3	3157 2	N	-0-		-0-
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	201 1 621 3	3181 2	N	-0-		-0-
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	192 1 640 3	2782 2	N	-0-		-0-
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	182 1 657 3	2902 2	N	-0-		-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	185 1	3546 2	N	-0-		-0-
*02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	137 1	2845 2	N	-0-		-0-
-----											
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558		
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38 1 114 3	611 2	N	-0-		-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	36 1 112 3	576 2	N	-0-		-0-
11	750 N	613	-0-	-137	-0-	33 1 109 3	471 2	N	-0-		-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	37 1 132 3	588 2	N	-0-		-0-
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	29 1	561 2	N	-0-		-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	630 2	N	-0-		-0-
-----											
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		164	RRCID ->	141829	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9990 - 10026				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	141878	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8696 - 8772				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		167	RRCID ->	142453	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8440 - 9652				
09		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	53 1	867 2	N	-0-						-0-
							164 3									
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60 1	954 2	N	-0-						-0-
							188 3									
11		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	56 1	812 2	N	-0-						-0-
							184 3									
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1	892 2	N	-0-						-0-
							203 3									
01		1209 N	1085	-0-	-124	-0-	54 1	1031 2	N	-0-						-0-
02		980 N	910	-0-	-70	-0-	42 1	868 2	N	-0-						-0-
-----																
HERBST, M.V.		WELL #:		15	RRCID ->	142459	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7648 - 8294				
09		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	72 1	1178 2	N	-0-						-0-
							222 3									
10		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	75 1	1200 2	N	-0-						-0-
							235 3									
11		1590 N	1412	-0-	-178	-0-	74 1	1087 2	N	-0-						-0-
							251 3									
12		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	70 1	1135 2	N	-0-						-0-
							258 3									
01		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	72 1	1379 2	N	-0-						-0-
02		1316 N	1266	-0-	-50	-0-	58 1	1208 2	N	-0-						-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		166	RRCID ->	142484	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9123 - 9218				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	N	-0-		-0-
						128	3						
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	N	-0-		-0-
						124	3						
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-		-0-
						136	3						
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	N	-0-		-0-
						143	3						
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-		-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734				
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-		-0-
						76	3						
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-		-0-
						78	3						
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-		-0-
						85	3						
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-		-0-
						86	3						
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	N	-0-		-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932				
09	3000 N	3109	-0-	109	109	132	1	652	2	Y	-0-		1
						2325	3						
10	T. A.	4569	-0-	4569	4678	250	1	4299	3	Y	18		19
						20	9						
11	T. A.	3154	-0-	3154	7832	178	1	2951	3	Y	23	17	25
						25	9						
12	T. A.	2811	-0-	2811	10643	169	1	2629	3	Y	12	18	19
						13	9						
01	13172 X	2529	-0-	-10643	-0-	144	1	2364	2	Y	19	20	18
						21	9						
*02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1920	2	Y	13	21	10
						14	9						
-----													
CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011				
09	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	123	1	2003	2	N	-0-		-0-
						377	3						
10	2790 N	2652	-0-	-138	-0-	133	1	2109	2	N	-0-		-0-
						410	3						
11	2880 N	2557	-0-	-323	-0-	136	1	1969	2	N	-0-		-0-
						452	3						
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-		-0-
						453	3						
01	2666 N	2634	-0-	-32	-0-	130	1	2504	2	N	-0-		-0-
02	2380 N	2222	-0-	-158	-0-	102	1	2120	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4320 X	4130	-0-	-190	-0-	204 1 623 3	3303 2	N	-0-	-0-	
10	4402 X	3939	-0-	-463	-0-	198 1 611 3	3130 2	N	-0-	-0-	
11	4260 X	4003	-0-	-257	-0-	214 1 706 3	3083 2	N	-0-	-0-	
12	4402 X	4186	-0-	-216	-0-	204 1 734 3	3248 2	N	-0-	-0-	
01	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	207 1	3984 2	N	-0-	-0-	
02	3864 X	3698	-0-	-166	-0-	170 1	3528 2	N	-0-	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690			
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	203 1 11 9	2143 3	Y	10	49 1	16
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	181 1 10 9	2278 3	Y	9		25
11	2670 X	1873	-0-	-797	-0-	172 1 14 9	1687 3	Y	13		38
12	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	167 1 19 9	2116 3	Y	17		55
01	2759 X	2233	-0-	-526	-0-	200 1 12 9	2021 2	Y	11	63 1	3
02	2240 X	2021	-0-	-219	-0-	175 1	1846 2	Y	-0-		3
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086			
09	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	85 1 255 3	1354 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	88 1 269 3	1386 2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1437	-0-	-333	-0-	76 1 255 3	1106 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	77 1 283 3	1245 2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	77 1	1470 2	N	-0-		-0-
*02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	63 1	1306 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	217 1	1068 2	Y	-0-			2
						3817 3						
10	T. A.	5439	-0-	5439	5439	298 1	5111 3	Y	27			29
						30 9						
11	T. A.	4193	-0-	4193	9632	236 1	3920 3	Y	34	25 1		38
						37 9						
12	T. A.	3889	-0-	3889	13521	234 1	3634 3	Y	19	28 1		29
						21 9						
01	17323 X	3802	-0-	-13521	-0-	217 1	3554 2	Y	28	31 1		26
						31 9						
*02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	194 1	3100 2	Y	20	32 1		14
						22 9						
-----												
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520			
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47 1	781 2	N	-0-			-0-
						149 3						
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45 1	727 2	N	-0-			-0-
						142 3						
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	746 2	N	-0-			-0-
						173 3						
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	47 1	765 2	N	-0-			-0-
						176 3						
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55 1	1051 2	N	-0-			-0-
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	43 1	897 2	N	-0-			-0-
-----												
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572			
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	110 1	1804 2	N	-0-			-0-
						342 3						
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	114 1	1802 2	N	-0-			-0-
						353 3						
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	112 1	1601 2	N	-0-			-0-
						364 3						
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	101 1	1643 2	N	-0-			-0-
						375 3						
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	104 1	2002 2	N	-0-			-0-
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	76 1	1578 2	N	-0-			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676			
*06	240 N	198	-0-	-42	-0-	162 2	36 3	Y	-0-			-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	229 2	45 3	Y	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	192 2	38 3	Y	-0-			-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	179 2	39 3	Y	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	188 2	43 3	Y	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	173 2	47 3	Y	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	179 2	48 3	Y	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 - 9417
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	144716	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7963 - 8556
09	5100 X	4571	-0-	-529	-0-	3747	2	824	3	Y	-0-	-0-
10	5270 X	4178	-0-	-1092	-0-	3400	2	778	3	Y	-0-	-0-
11	5100 X	4412	-0-	-688	-0-	3466	2	946	3	Y	-0-	-0-
12	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	4068	2	1074	3	Y	-0-	-0-
01	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-	-0-
*02	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		42	RRCID ->	144860	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8924 - 8966
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-	-0-
						108	3					
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	-0-	-0-
						122	3					
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-	-0-
						130	3					
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	-0-	-0-
						134	3					
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	N	-0-	-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-	-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	145677	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	7470 - 8083
*06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1144	2	253	3	Y	-0-	-0-
*07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1185	2	232	3	Y	-0-	-0-
*08	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	947	2	184	3	Y	-0-	-0-
*09	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1096	2	241	3	Y	-0-	-0-
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1177	2	270	3	Y	-0-	-0-
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1095	2	299	3	Y	-0-	-0-
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1164	2	307	3	Y	-0-	-0-
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-	-0-
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-	-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	145747	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7520 - 7632
09	T. A.	85	-0-	85	737	69	2	16	3	Y	-0-	-0-
10	811 X	74	-0-	-737	-0-	60	2	14	3	Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	1			1
						190	3		1	9				
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	N	-0-			1
						208	3							
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	2	N	-0-			1
						234	3							
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	N	-0-			1
						165	3							
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	N	-0-			1
*02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	N	-0-			1
-----														
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922					
09	2820 N	2793	-0-	-27	-0-	138	1	2234	2	N	-0-			-0-
						421	3							
10	3007 N	2921	-0-	-86	-0-	148	1	2324	2	N	-0-			-0-
						449	3							
11	2880 N	2686	-0-	-194	-0-	142	1	2067	2	N	-0-			-0-
						477	3							
12	2883 N	2717	-0-	-166	-0-	133	1	2109	2	N	-0-			-0-
						475	3							
01	2914 N	2681	-0-	-233	-0-	133	1	2548	2	N	-0-			-0-
02	2520 N	2290	-0-	-230	-0-	105	1	2185	2	N	-0-			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492					
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-			-0-
						84	3							
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	25	1	397	2	N	-0-			-0-
						77	3							
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	25	1	348	2	N	-0-			-0-
						80	3							
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
						80	3							
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	444	2	N	-0-			-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	2	N	-0-			-0-
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114					
09	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	57	1	918	2	N	-0-			-0-
						172	3							
10	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	55	1	863	2	N	-0-			-0-
						167	3							
11	1170 N	701	-0-	-469	-0-	38	1	538	2	N	-0-			-0-
						125	3							
12	1178 N	750	-0-	-428	-0-	36	1	583	2	N	-0-			-0-
						131	3							
01	1085 N	672	-0-	-413	-0-	33	1	639	2	N	-0-			-0-
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	28	1	584	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	852	2	187	3	Y	-0-				-0-
10		1178 N	968	-0-	-210	-0-	788	2	180	3	Y	-0-				-0-
11		1140 N	853	-0-	-287	-0-	670	2	183	3	Y	-0-				-0-
12		1085 N	712	-0-	-373	-0-	563	2	149	3	Y	-0-				-0-
01		961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-				-0-
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-				-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-				-0-
							82	3								
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-				-0-
							87	3								
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-				-0-
							90	3								
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-				-0-
							101	3								
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-				-0-
*02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

09		2460 N	2317	-0-	-143	-0-	119	1	2175	3	Y	21	8	1		17
							23	9								
10		2418 N	2393	-0-	-25	-0-	107	1	2266	3	Y	18	35	1		-0-
							20	9								
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	113	1	2258	3	Y	13				13
							14	9								
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	116	1	2281	3	Y	28	34	1		7
							31	9								
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	151	1	2368	2	Y	7				14
							8	9								
02		2240 N	2110	-0-	-130	-0-	103	1	1986	2	Y	19	17	1		16
							21	9								

MARTINEZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

09		540 N	398	-0-	-142	-0-	26	1	372	3	Y	-0-				-0-
10		589 N	445	-0-	-144	-0-	16	1	429	3	Y	-0-				-0-
11		570 N	420	-0-	-150	-0-	16	1	404	3	Y	-0-				-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-				-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	Y	-0-				-0-
*02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10040 - 10153

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	96	1	1762	3	Y	-0-				-0-
10		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	80	1	1706	3	Y	-0-				-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	3	Y	-0-				-0-
12		1922 N	1890	-0-	-32	-0-	92	1	1798	3	Y	-0-				-0-
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	111	1	1738	2	Y	-0-				-0-
02		1708 N	1445	-0-	-263	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-				-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303			
09	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	370 1	6043 2	N	4	38 1	21
						1141 3	4 9				
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	387 1	6116 2	N	17		38
						1190 3	19 9				
11	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	374 1	5397 2	N	-0-		38
						1240 3					
12	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	337 1	5367 2	N	-0-		38
						1215 3					
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	338 1	6488 2	N	21		59
						23 9					
*02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	263 1	5468 2	N	93	126 1	26
						102 9					

  

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900			
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	63 1	1150 3	Y	-0-		-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48 1	1018 3	Y	-0-		-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	65 1	1293 3	Y	-0-		-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80 1	1578 3	Y	-0-		-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	72 1	1134 2	Y	-0-		-0-
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60 1	1147 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID ->	147615	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7790 - 7904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4620 X	4230	-0-	-390	-0-	218 1	3989 3		Y	21	8 1		22
10	4774 X	4429	-0-	-345	-0-	23 9	4211 3		Y	18	35 1		5
11	4620 X	4258	-0-	-362	-0-	198 1	4042 3		Y	13			18
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	20 9	4469 3		Y	28	34 1		12
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	202 1	4466 2		Y	7			19
02	4004 X	3975	-0-	-29	-0-	14 9	3758 2		Y	19	17 1		21
						228 1							
						31 9							
						285 1							
						8 9							
						196 1							
						21 9							
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		50	RRCID ->	147697	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9497 - 9694	
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	287 1	4664 2		N	-0-			-0-
10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	879 3	4816 2		N	-0-			-0-
11	5700 X	5513	-0-	-187	-0-	305 1	4244 2		N	-0-			-0-
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	938 3	4574 2		N	-0-			-0-
01	5890 X	5852	-0-	-38	-0-	294 1	5562 2		N	-0-			-0-
02	5320 X	5008	-0-	-312	-0-	975 3	4778 2		N	-0-			-0-
						288 1							
						1033 3							
						290 1							
						230 1							
-----													
MARTINEZ, E.T.		WELL #:		5	RRCID ->	147805	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8073 - 8151	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	264	-0-	264	264	13 1	251 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	267	3 2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	168	-0-	168	435	11 1	157 2		Y	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		135	RRCID ->	148151	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8148 - 8753	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8248 - 8611	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6720 X	5963	-0-	-757	-0-		294	1	4771	2	N	-0-			-0-
							898	3							
10	6727 X	6182	-0-	-545	-0-		312	1	4913	2	N	-0-			-0-
							957	3							
11	6420 X	5795	-0-	-625	-0-		309	1	4462	2	N	-0-			-0-
							1024	3							
12	6386 X	6048	-0-	-338	-0-		295	1	4693	2	N	-0-			-0-
							1060	3							
01	6324 X	6109	-0-	-215	-0-		302	1	5807	2	N	-0-			-0-
02	5572 X	5528	-0-	-44	-0-		254	1	5274	2	N	-0-			-0-
-----															
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590						
09	2640 X	2102	-0-	-538	-0-		204	1	1898	3	Y	-0-			27
10	2387 N	2345	-0-	-42	-0-		183	1	2162	3	Y	-0-			27
11	2160 N	2089	-0-	-71	-0-		202	1	1887	3	Y	-0-			27
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		200	1	2176	3	Y	-0-			27
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		206	1	2259	2	Y	-0-			27
*02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		195	1	2058	2	Y	-0-			27
-----															
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332						
09	6420 X	5016	-0-	-1404	-0-		248	1	4011	2	N	-0-			-0-
							757	3							
10	6634 X	6086	-0-	-548	-0-		307	1	4838	2	N	-0-			-0-
							941	3							
11	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		356	1	5144	2	N	1			1
							1179	3		1	9				
12	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-		341	1	5419	2	N	-0-			1
							1227	3							
01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-		344	1	6604	2	N	-0-			1
*02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-		283	1	5882	2	N	-0-			1
-----															
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088						
09	2910 X	1430	-0-	-1480	-0-		91	1	1329	3	Y	9	28	1	21
							10	9							
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		142	1	3834	3	Y	-0-			21
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		108	1	2764	3	Y	-0-			21
12	2914 X	2904	-0-	-10	-0-		98	1	2784	3	Y	20			41
							22	9							
01	3348 X	2999	-0-	-349	-0-		108	1	2876	2	Y	14	21	1	34
							15	9							
02	3024 X	2427	-0-	-597	-0-		88	1	2339	2	Y	-0-			34
-----															
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262						
09	300 N	244	-0-	-56	-0-		25	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-		22	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		26	1	223	3	Y	2			2
							2	9							
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		33	1	218	3	Y	-0-			2
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		28	1	241	2	Y	-0-			2
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-		31	1	219	2	Y	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1390	2	306	3	Y	-0-				-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1653	2	378	3	Y	-0-				-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1480	2	404	3	Y	-0-				-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1639	2	432	3	Y	-0-				-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-				-0-
*02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752						
09	3000 N	2838	-0-	-162	300	120	1	595	2	Y	-0-				1
						2123	3								
10	2121 N	1821	-0-	-300	-0-	99	1	1697	3	Y	23				24
						25	9								
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	177	1	2939	3	Y	29	21	1		32
						32	9								
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	152	1	2366	3	Y	15	23	1		24
						17	9								
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	157	1	2576	2	Y	24	25	1		23
						26	9								
*02	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	Y	16	26	1		13
						18	9								

RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828						
09	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	446	1	7271	2	N	1				1
						1371	3								
10	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	462	1	7297	2	N	-0-				1
						1424	3								
*11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	450	1	6514	2	N	1				2
						1496	3								
*12	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	420	1	6705	2	N	-0-				2
						1520	3								
*01	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	422	1	8112	2	N	-0-				2
*02	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	333	1	6914	2	N	-0-				2

HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 51		RRCID -> 150312	COMPL. DATE 07/13/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9045	- 9561	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	74 1	1216 2	N	-0-		-0-
						229 3					
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77 1	1234 2	N	-0-		-0-
						241 3					
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	79 1	1145 2	N	-0-		-0-
						264 3					
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	74 1	1177 2	N	-0-		-0-
						266 3					
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77 1	1475 2	N	-0-		-0-
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	57 1	1176 2	N	-0-		-0-
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856	
09	4830 X	4070	-0-	-760	-0-	201 1	3255 2	N	-0-		16
						614 3					
10	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	210 1	3318 2	N	-0-		16
						646 3					
11	4350 X	3871	-0-	-479	-0-	207 1	2980 2	N	-0-		16
						684 3					
12	4402 X	3992	-0-	-410	-0-	194 1	3098 2	N	-0-		16
						700 3					
01	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	197 1	3784 2	N	-0-		16
02	3808 X	3410	-0-	-398	-0-	157 1	3253 2	N	-0-		16
-----											
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664	
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	50 1	829 2	N	-0-		-0-
						158 3					
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	55 1	864 2	N	-0-		-0-
						167 3					
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	56 1	804 2	N	1		1
						184 3	1 9				
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	51 1	808 2	N	-0-		1
						182 3					
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	48 1	925 2	N	-0-		1
02	952 N	820	-0-	-132	-0-	38 1	782 2	N	-0-		1
-----											
L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994				TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	45 1	729 2	N	-0-		-0-
						137 3					
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	72 1	1135 2	N	-0-		-0-
						221 3					
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	747 2	N	-0-		-0-
						174 3					
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	44 1	703 2	N	-0-		-0-
						157 3					
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	42 1	807 2	N	-0-		-0-
02	840 N	520	-0-	-320	-0-	24 1	496 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8270 - 8824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
L & P		WELL #:		2	RRCID ->	151138	COMPL. DATE	08/14/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8405 - 8448		
09		840 N	265	-0-	-575		10 1	210 2		N	-0-			-0-
							45 3							
10		1548 N	1548	-0-	-0-		77 1	1231 2		N	-0-			-0-
							240 3							
11		1391 N	1391	-0-	-0-		73 1	1071 2		N	-0-			-0-
							247 3							
12		820 N	820	-0-	-0-		39 1	636 2		N	-0-			-0-
							145 3							
01		922 N	922	-0-	-0-		46 1	876 2		N	-0-			-0-
*02		1041 N	1041	-0-	-0-		48 1	993 2		N	-0-			-0-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #:		5	RRCID ->	151206	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8481 - 8648		
09		330 N	252	-0-	-78		10 1	201 2		N	-0-			-0-
							41 3							
10		365 N	365	-0-	-0-		17 1	290 2		N	-0-			-0-
							58 3							
11		305 N	305	-0-	-0-		15 1	235 2		N	-0-			-0-
							55 3							
12		248 N	202	-0-	-46		9 1	156 2		N	-0-			-0-
							37 3							
01		372 N	277	-0-	-95		14 1	263 2		N	-0-			-0-
02		280 N	188	-0-	-92		9 1	179 2		N	-0-			-0-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #:		8	RRCID ->	151910	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8076 - 8410		
09		180 N	166	-0-	-14		10 1	133 2		N	-0-			-0-
							23 3							
10		201 N	201	-0-	-0-		10 1	160 2		N	-0-			-0-
							31 3							
11		191 N	191	-0-	-0-		10 1	147 2		N	-0-			-0-
							34 3							
12		208 N	208	-0-	-0-		9 1	161 2		N	-0-			-0-
							38 3							
01		205 N	205	-0-	-0-		10 1	195 2		N	-0-			-0-
*02		196 N	196	-0-	-0-		9 1	187 2		N	-0-			-0-
-----														
CARRILLO, O.P.		WELL #:		3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 - 8711		
09		26 N	26	-0-	-0-		2 1	21 2		N	-0-			-0-
							3 3							
10		9 N	9	-0-	-0-		1 1	8 2		N	-0-			-0-
11		90 N	8	-0-	-82		1 1	7 2		N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25		6 2			N	-0-			-0-
01		9 N	2	-0-	-7		2 2			N	-0-			-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-		2 1	51 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	28	1	466	2	N	-0-			-0-
						88	3							
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
						92	3							
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	29	1	422	2	N	-0-			-0-
						98	3							
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	28	1	438	2	N	-0-			-0-
						101	3							
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	28	1	539	2	N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	23	1	468	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898					
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	Y	-0-			2
						827	3							
10	1550 N	1065	-0-	-485	-0-	58	1	997	3	Y	9			11
						10	9							
11	1320 N	891	-0-	-429	-0-	50	1	829	3	Y	11	8	1	14
						12	9							
12	1147 N	820	-0-	-327	-0-	49	1	764	3	Y	6	9	1	11
						7	9							
01	1054 N	891	-0-	-163	-0-	51	1	829	2	Y	10	10	1	11
						11	9							
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	47	1	759	2	Y	7	10	1	8
						8	9							
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360					
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	115	2	25	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602					
09	930 N	724	-0-	-206	-0-	34	1	566	2	N	-0-			-0-
						124	3							
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-			-0-
						94	3							
11	990 N	441	-0-	-549	-0-	19	1	331	2	N	-0-			-0-
						91	3							
12	744 N	617	-0-	-127	-0-	23	1	470	2	N	-0-			-0-
						124	3							
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	4	1	465	2	N	-0-			-0-
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124					
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	2	N	-0-			63
						222	3							
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	17			80
						240	3	19	9					
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	N	10			90
						276	3	11	9					
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	2	N	-0-			90
						270	3							
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	2	N	10			100
						11	9							
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	7	6	93

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----											
WELL #: 7		RRCID -> 154125	COMPL. DATE 10/17/1994	TOTAL DEPTH 9779	PERF. 8150	-	8734				
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1 75 3	395 2	N	-0-	20	
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1 78 3	404 2	N	-0-	20	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1 85 3	371 2	N	-0-	20	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26 1 90 3	395 2	N	-0-	20	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25 1	489 2	N	-0-	20	
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21 1	429 2	N	-0-	20	
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 6	RRCID -> 154234	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11216	-	11314			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
L & P		WELL #: 4	RRCID -> 154278	COMPL. DATE 03/19/1995	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 8476	-	8526			
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47 1 149 3	779 2	N	-0-	-0-	
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	51 1 161 3	820 2	N	-0-	-0-	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47 1 162 3	700 2	N	-0-	-0-	
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47 1 175 3	763 2	N	-0-	-0-	
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53 1	1025 2	N	-0-	-0-	
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2	N	-0-	-0-	
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 27	RRCID -> 155026	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7192	-	9104			
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57 1 212 3	967 2	N	-0-	-0-	
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	50 1 218 3	954 2	N	-0-	-0-	
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	82 1 393 3	1439 2	N	-0-	-0-	
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	82 1 453 3	1717 2	N	-0-	-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	6 1	679 2	N	-0-	-0-	
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	178 2		N	-0-	-0-	
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 32	RRCID -> 155350	COMPL. DATE 08/09/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10426	-	10492			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724								
09	3900 X	3425	-0-	-475	-0-	169	1	2739	2	N	-0-	12	1			-0-
						517	3									
10	3906 X	3472	-0-	-434	-0-	175	1	2759	2	N	-0-					-0-
						538	3									
11	3720 X	3209	-0-	-511	-0-	171	1	2465	2	N	7					7
						565	3		8	9						
12	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	159	1	2545	2	N	-0-					7
						578	3									
01	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	161	1	3091	2	N	-0-					7
02	3192 X	3024	-0-	-168	-0-	139	1	2884	2	N	1					8
						1	9									
-----																
RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568								
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	183	1	2976	2	N	1					1
						561	3		1	9						
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	188	1	2957	2	N	-0-					1
						575	3									
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	182	1	2653	2	N	-0-					1
						610	3									
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	167	1	2676	2	N	-0-					1
						606	3									
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	171	1	3286	2	N	-0-					1
*02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	133	1	2771	2	N	-0-					1
-----																
LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664								
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	157	1	2567	2	N	-0-					-0-
						483	3									
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	169	1	2663	2	N	-0-					-0-
						518	3									
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	164	1	2358	2	N	-0-					-0-
						540	3									
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	162	1	2578	2	N	-0-					-0-
						585	3									
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	155	1	2978	2	N	-0-					-0-
*02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174					
09	3660 X	3297	-0-	-363	-0-	162	1	2637	2	N	-0-			-0-
						498	3							
10	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	166	1	2609	2	N	-0-			-0-
						509	3							
11	3540 X	3078	-0-	-462	-0-	164	1	2369	2	N	-0-			-0-
						545	3							
12	3441 X	3265	-0-	-176	-0-	158	1	2532	2	N	-0-			-0-
						575	3							
01	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	154	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2738	-0-	-342	-0-	126	1	2612	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938					
09	3660 X	3605	-0-	-55	-0-	166	1	2819	2	N	-0-			20
						620	3							
10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	153	1	2956	2	N	-0-			20
						676	3							
11	3690 X	3653	-0-	-37	-0-	156	1	2747	2	N	-0-			20
						750	3							
12	3813 X	3746	-0-	-67	-0-	137	1	2855	2	N	-0-			20
						754	3							
01	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	35	1	3645	2	N	-0-			20
02	3416 X	3380	-0-	-36	-0-	1	1	3373	2	N	5			25
						6	9							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851					
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			6
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			6
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			6
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			6
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	1	4	1	3
						1	9							
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-			3

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572					
09	8310 X	7617	-0-	-693	-0-	374	1	6093	2	N	1			1
						1149	3							
10	8494 X	7851	-0-	-643	-0-	395	1	6240	2	N	-0-			1
						1216	3							
*11	8070 X	7585	-0-	-485	-0-	406	1	5838	2	N	1			2
						1340	3							
*12	8215 X	7947	-0-	-268	-0-	387	1	6166	2	N	-0-			2
						1394	3							
*01	8060 X	6353	-0-	-1707	-0-	314	1	6039	2	N	-0-			2
02	7112 X	4914	-0-	-2198	-0-	226	1	4688	2	N	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY 3-D RANCHES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8802 - 8912		
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	3							
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	8	3							
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
						9	3							
						3	1	58	2	N	-0-			-0-
						3	1	54	2	N	-0-			-0-
-----														
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 9549			PERF. 8541 - 8911		
09	4740 X	3887	-0-	-853	-0-	190	1	3110	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	3249	-0-	-1587	-0-	587	3	2584	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	2721	-0-	-1809	-0-	164	1	2097	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3298	-0-	-732	-0-	501	3							
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	145	1	2560	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3194	-0-	-446	-0-	479	3							
						160	1	4845	2	N	-0-			-0-
						578	3	3047	2	N	-0-			-0-
						252	1							
						147	1							
-----														
BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10006			PERF. 8338 - 8364		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10-30-20														
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 11100			PERF. 9599 - 9676		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 9420			PERF. 8272 - 8922		
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	242	1	3948	2	N	-0-			-0-
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	746	3	3931	2	N	-0-			-0-
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	250	1	3502	2	N	-0-			-0-
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	765	3							
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	241	1	3581	2	N	-0-			-0-
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	805	3							
						226	1	4291	2	N	-0-			-0-
						808	3	3291	2	N	-0-			-0-
						223	1							
						159	1							
-----														
MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 11296			PERF. 8992 - 9127		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY 3-D RANCHES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
						8	3							
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884					
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-			-0-
						114	3							
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-			-0-
						121	3							
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-			-0-
						131	3							
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	35	1	560	2	N	-0-			-0-
						128	3							
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	N	-0-			-0-
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	30	1	619	2	N	-0-			-0-
-----														
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804					
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
						15	3							
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
						16	3							
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-			-0-
						15	3							
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
						15	3							
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384					
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	23	1	381	2	N	2			20
						84	3				2			9
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	27	1	520	2	N	2			22
						119	3				2			9
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-			22
						127	3							
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	N	-0-			22
						138	3							
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	6	1	648	2	N	-0-			22
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	664	2	14	9	N	13			35
-----														
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499					
09	720 N	544	-0-	-176	-0-	28	1	434	2	N	-0-			-0-
						82	3							
10	868 N	521	-0-	-347	-0-	27	1	413	2	N	-0-			-0-
						81	3							
11	630 N	485	-0-	-145	-0-	26	1	374	2	N	-0-			-0-
						85	3							
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	24	1	370	2	N	-0-			-0-
						83	3							
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-			-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	688	-0-	-2	-0-			34	1	550	2	N	-0-			-0-
								104	3							
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-			45	1	719	2	N	-0-			-0-
								142	3							
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-			36	1	510	2	N	1			1
								117	3		1	9				
12	713 N	433	-0-	-280	-0-			21	1	336	2	N	-0-			1
								76	3							
01	806 N	424	-0-	-382	-0-			21	1	403	2	N	-0-			1
02	616 N	311	-0-	-305	-0-			14	1	297	2	N	-0-			1
-----																
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511							
09	600 N	483	-0-	-117	-0-			31	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	610	-0-	-289	-0-			22	1	588	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	372	-0-	-498	-0-			14	1	358	3	Y	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-			21	1	594	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	470	-0-	-150	-0-			17	1	453	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	67	-0-	-269	-0-			2	1	65	2	Y	-0-			-0-
-----																
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-			9	1	170	2	N	-0-			-0-
								34	3							
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-			10	1	180	2	N	-0-			-0-
								38	3							
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-			12	1	187	2	N	-0-			-0-
								44	3							
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-			12	1	221	2	N	-0-			-0-
								52	3							
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-			11	1	206	2	N	-0-			-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-			9	1	191	2	N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883							
09	600 N	461	-0-	-139	-0-			23	1	369	2	N	-0-			-0-
								69	3							
10	620 N	477	-0-	-143	-0-			24	1	379	2	N	-0-			-0-
								74	3							
11	570 N	368	-0-	-202	-0-			20	1	283	2	N	-0-			-0-
								65	3							
12	465 N	306	-0-	-159	-0-			13	1	238	2	N	-0-			-0-
								55	3							
01	465 N	270	-0-	-195	-0-			13	1	257	2	N	-0-			-0-
02	336 N	123	-0-	-213	-0-			6	1	117	2	N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	2	N	-0-			-0-
						299	3							
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	106	1	1674	2	N	-0-			-0-
						326	3							
11	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	100	1	1460	2	N	-0-			-0-
						337	3							
12	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	95	1	1517	2	N	-0-			-0-
						344	3							
01	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	97	1	1871	2	N	-0-			-0-
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	82	1	1711	2	N	-0-			-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	3	2	1	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/24/2018

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-			-0-
						41	3							
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
						51	3							
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
						50	3							
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
						50	3							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	-0-	60	1	979	2	N	1				1
							186	3		1	9					
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	-0-	65	1	1013	2	N	-0-				1
							196	3								
11	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-				1
							209	3								
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	-0-	61	1	962	2	N	-0-				1
							218	3								
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	-0-	61	1	1174	2	N	-0-				1
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	-0-	49	1	1026	2	N	-0-				1

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2	437	3	Y	-0-				-0-
10	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	-0-	2171	2	496	3	Y	-0-				-0-
11	2340 N	1491	-0-	-849	-0-	-0-	1171	2	320	3	Y	-0-				-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2	559	3	Y	-0-				-0-
01	2666 N	2374	-0-	-292	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-				-0-
*02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-				-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-				-0-
							23	3								
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-				-0-
							25	3								
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-				-0-
							28	3								
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-				-0-
							39	3								
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-				-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	29	1	455	2	N	-0-				-0-
						83	3								
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	29	1	459	2	N	-0-				-0-
						91	3								
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	28	1	415	2	N	-0-				-0-
						96	3								
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	27	1	424	2	N	-0-				-0-
						93	3								
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	27	1	521	2	N	-0-				-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	22	1	448	2	N	-0-				-0-
LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860						
09	6750 X	6322	-0-	-428	-0-	310	1	5056	2	N	1				1
						955	3								
10	6944 X	6449	-0-	-495	-0-	324	1	5126	2	N	-0-				1
						999	3								
11	6600 X	5793	-0-	-807	-0-	308	1	4460	2	N	1				2
						1024	3								
12	6603 X	6219	-0-	-384	-0-	303	1	4824	2	N	-0-				2
						1092	3								
01	6603 X	6150	-0-	-453	-0-	304	1	5846	2	N	-0-				2
02	5908 X	5205	-0-	-703	-0-	239	1	4966	2	N	-0-				2
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606						
09	13830 X	13407	-0-	-423	-0-	10989	2	2418	3	Y	-0-				-0-
10	13857 X	13379	-0-	-478	-0-	10892	2	2487	3	Y	-0-				-0-
11	13350 X	12708	-0-	-642	-0-	9983	2	2725	3	Y	-0-				-0-
12	13857 X	13202	-0-	-655	-0-	10445	2	2757	3	Y	-0-				-0-
01	13857 X	13752	-0-	-105	-0-	13752	2			Y	-0-				-0-
02	12516 X	11079	-0-	-1437	-0-	11079	2			Y	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854						
09	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	240	1	3916	2	N	-0-				-0-
						739	3								
10	5177 X	4854	-0-	-323	-0-	245	1	3857	2	N	-0-				-0-
						752	3								
11	4890 X	4460	-0-	-430	-0-	239	1	3433	2	N	1				1
						787	3								
12	5053 X	4691	-0-	-362	-0-	228	1	3640	2	N	-0-				1
						823	3								
01	5053 X	4763	-0-	-290	-0-	236	1	4527	2	N	-0-				1
02	4564 X	4046	-0-	-518	-0-	186	1	3860	2	N	-0-				1
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540						
09	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	130	1	2115	2	N	-0-				-0-
						399	3								
10	2883 X	2819	-0-	-64	-0-	142	1	2241	2	N	-0-				-0-
						436	3								
11	2730 X	2562	-0-	-168	-0-	137	1	1972	2	N	-0-				-0-
						453	3								
12	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	136	1	2157	2	N	-0-				-0-
						488	3								
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	145	1	2794	2	N	-0-				-0-
02	2548 X	2457	-0-	-91	-0-	113	1	2344	2	N	-0-				-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	10	1	178	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-		-0-
						37	3						
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	11	1	167	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-		-0-
						43	3						
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422				
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	Y	-0-		-0-
						330	3						
10	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	110	1	1765	2	Y	-0-		-0-
						347	3						
11	2280 N	2043	-0-	-237	-0-	109	1	1573	2	Y	-0-		-0-
						361	3						
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	2	Y	-0-		-0-
						463	3						
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-		-0-
*02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680				
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	257	1	4211	2	N	-0-		-0-
						795	3						
10	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	270	1	4275	2	N	-0-		-0-
						832	3						
11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	275	1	3980	2	N	1		1
						913	3		1	9			
12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	272	1	4337	2	N	-0-		1
						983	3						
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	271	1	5206	2	N	-0-		1
*02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	208	1	4323	2	N	-0-		1
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594				
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-		-0-
						96	3						
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	-0-		-0-
						83	3						
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-		-0-
						102	3						
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-		-0-
						111	3						
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-		-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	334	-0-	-416	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1009	2	Y	-0-			-0-
						231	3							
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	-0-			-0-
						257	3							
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			-0-
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

09	180 N	149	-0-	-31	-0-	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
						20	3							
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	1	101	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	Y	-0-			-0-
						221	3							
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1193	2	Y	-0-			-0-
						232	3							
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	Y	-0-			-0-
						241	3							
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y	-0-			-0-
						227	3							
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	-0-			-0-
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-	-0-
						71	3					
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-
						45	3					
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-	-0-
						46	3					
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	-0-
						42	3					
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	10	1	213	2	Y	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-	-0-
						24	3					
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	120	2	Y	-0-	-0-
						20	3					
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-
						28	3					
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-
						26	3					
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
-----												
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332			
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-	-0-
						18	3					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004			
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	208	1	3390	2	Y	-0-	-0-
						638	3					
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	192	1	3037	2	Y	-0-	-0-
						590	3					
11	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	181	1	2626	2	Y	1	1
						601	3	1	9			
12	3627 X	3398	-0-	-229	-0-	166	1	2636	2	Y	-0-	1
						596	3					
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	193	1	3708	2	Y	-0-	1
*02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	184	1	3821	2	Y	-0-	1
-----												
KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856			
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-	-0-
						113	3					
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-	-0-
						118	3					
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	53	1	778	2	Y	-0-	-0-
						183	3					
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	935	2	Y	-0-	-0-
						210	3					
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-	-0-
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL B		WELL #:		4	RRCID ->	173340	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10064 - 10855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2483 N	2483	-0-	-0-	122 1	1986 2		N	-0-			-0-
						375 3							
10		2548 N	2548	-0-	-0-	129 1	2023 2		N	-0-			-0-
						396 3							
11		2370 N	2370	-0-	-0-	125 1	1825 2		N	-0-			-0-
						420 3							
12		2574 N	2574	-0-	-0-	125 1	1996 2		N	-0-			-0-
						453 3							
01		2542 N	2454	-0-	-88	121 1	2333 2		N	-0-			-0-
02		2212 N	2024	-0-	-188	93 1	1931 2		N	-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	173582	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9348 - 9467	
09		2572 N	2572	-0-	-0-	119 1	2011 2		N	-0-			-0-
						442 3							
10		2716 N	2716	-0-	-0-	109 1	2122 2		N	-0-			-0-
						485 3							
11		2648 N	2648	-0-	-0-	113 1	1991 2		N	-0-			-0-
						544 3							
12		3014 N	3014	-0-	-0-	110 1	2297 2		N	-0-			-0-
						607 3							
01		2852 N	2852	-0-	-0-	27 1	2825 2		N	-0-			-0-
*02		2478 N	2478	-0-	-0-	1 1	2477 2		N	-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	173920	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10416 - 11257	
09		3000 N	5110	-0-	2110	5403	251 1	4089 2	Y	-0-			-0-
							770 3						
10	DLQ	G-10	5539	-0-	5539	10942	278 1	4403 2	Y	-0-			-0-
							858 3						
11	DLQ	G-10	4879	-0-	4879	15821	260 1	3759 2	Y	-0-			-0-
							860 3						
12	DLQ	G-10	4843	-0-	4843	20664	235 1	3759 2	Y	-0-			-0-
							849 3						
01		25355 X	4691	-0-	-20664	-0-	232 1	4459 2	Y	-0-			-0-
02		4228 X	3848	-0-	-380	-0-	177 1	3671 2	Y	-0-			-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #:		11	RRCID ->	173923	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8020 - 9374	
09		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	271 1	4382 2	N	-0-			-0-
							825 3						
10		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	279 1	4406 2	N	-0-			-0-
							858 3						
11		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	280 1	4054 2	N	-0-			-0-
							930 3						
12		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	276 1	4378 2	N	-0-			-0-
							990 3						
01		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	283 1	5438 2	N	-0-			-0-
*02		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	211 1	4380 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-		-0-
						129	3						
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	42	1	639	2	Y	-0-		-0-
						124	3						
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	40	1	567	2	Y	-0-		-0-
						128	3						
12	806 N	670	-0-	-136	-0-	33	1	519	2	Y	-0-		-0-
						118	3						
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	2	Y	-0-		-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-		-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

09	930 N	711	-0-	-219	-0-	35	1	570	2	N	-0-		-0-
						106	3						
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	35	1	569	2	N	-0-		-0-
						111	3						
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	N	-0-		-0-
						159	3						
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	34	1	549	2	N	-0-		-0-
						125	3						
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	34	1	648	2	N	-0-		-0-
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

09	6600 X	5622	-0-	-978	-0-	276	1	4496	2	N	-0-		-0-
						850	3						
10	5983 X	5584	-0-	-399	-0-	281	1	4437	2	N	-0-		-0-
						866	3						
11	5730 X	5535	-0-	-195	-0-	294	1	4261	2	N	-0-		-0-
						980	3						
12	5890 X	5695	-0-	-195	-0-	277	1	4418	2	N	-0-		-0-
						1000	3						
01	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	296	1	5678	2	N	-0-		-0-
02	5236 X	4757	-0-	-479	-0-	219	1	4538	2	N	-0-		-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302

09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	335	1	5455	2	Y	-0-	85 1	-0-
						1026	3						
10	6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	251	1	3969	2	Y	-0-		-0-
						771	3						
11	6720 X	2388	-0-	-4332	-0-	126	1	1839	2	Y	-0-		-0-
						423	3						
12	7037 X	2518	-0-	-4519	-0-	123	1	1952	2	Y	-0-		-0-
						443	3						
01	7037 X	2512	-0-	-4525	-0-	124	1	2388	2	Y	-0-		-0-
02	6356 X	2127	-0-	-4229	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 48		RRCID -> 174618	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9200	-		9415				
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	55 208	1 3	945	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	51 225	1 3	986	2	N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	71 338	1 3	1240	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	44 242	1 3	916	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	11	1	1164	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1039	-0-	-445	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8381	-		8407				
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 119	1 3	628	2	N	-0-			-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	38 118	1 3	601	2	N	-0-			-0-
11	750 N	660	-0-	-90	-0-	35 116	1 3	509	2	N	-0-			-0-
12	775 N	554	-0-	-221	-0-	28 98	1 3	428	2	N	-0-			-0-
01	744 N	348	-0-	-396	-0-	17	1	331	2	N	-0-			-0-
02	616 N	316	-0-	-300	-0-	15	1	301	2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8759	-		9198				
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	3	N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11013	-		11100				
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	220 673	1 3	3573	2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	187 571	1 3	2939	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	203 672	1 3	2935	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	3621	-0-	-750	-0-	176 636	1 3	2809	2	Y	-0-			-0-
01	4371 X	3578	-0-	-793	-0-	177	1	3401	2	Y	-0-			-0-
02	3948 X	2984	-0-	-964	-0-	137	1	2847	2	Y	-0-			-0-
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10107	-		10826				
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	57 174	1 3	924	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	59 180	1 3	933	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	53 176	1 3	767	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	820	-0-	-389	-0-	39 145	1 3	636	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	850	-0-	-328	-0-	42	1	808	2	N	-0-			-0-
02	924 N	809	-0-	-115	-0-	37	1	772	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	2	Y	-0-		-0-
						510	3						
10	3658 X	3450	-0-	-208	-0-	173	1	2742	2	Y	-0-		-0-
						535	3						
11	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	170	1	2466	2	Y	-0-		-0-
						565	3						
12	3627 X	3277	-0-	-350	-0-	160	1	2542	2	Y	-0-		-0-
						575	3						
01	3627 X	3247	-0-	-380	-0-	160	1	3087	2	Y	-0-		-0-
02	3164 X	2940	-0-	-224	-0-	135	1	2805	2	Y	-0-		-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	91	1	1463	2	N	-0-		-0-
						276	3						
10	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	95	1	1497	2	N	-0-		-0-
						291	3						
11	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	93	1	1354	2	N	-0-		-0-
						311	3						
12	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	89	1	1423	2	N	-0-		-0-
						322	3						
01	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	90	1	1737	2	N	-0-		-0-
02	1652 N	1489	-0-	-163	-0-	68	1	1421	2	N	-0-		-0-
-----													
KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692				
09	990 N	919	-0-	-71	-0-	45	1	735	2	Y	-0-		-0-
						139	3						
10	1178 N	966	-0-	-212	-0-	48	1	767	2	Y	-0-		-0-
						151	3						
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	55	1	782	2	Y	-0-		-0-
						175	3						
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	Y	-0-		-0-
						178	3						
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	892	-0-	-60	-0-	41	1	851	2	Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512				
09	4950 X	4644	-0-	-306	-0-	228	1	3715	2	N	-0-		-0-
						701	3						
10	5022 X	4539	-0-	-483	-0-	229	1	3608	2	N	-0-		-0-
						702	3						
11	4860 X	4134	-0-	-726	-0-	219	1	3182	2	N	1		1
						732	3				1		
12	4960 X	4354	-0-	-606	-0-	213	1	3378	2	N	-0-		1
						763	3						
01	4867 X	4097	-0-	-770	-0-	203	1	3894	2	N	-0-		1
02	4340 X	3326	-0-	-1014	-0-	153	1	3173	2	N	-0-		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEAL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 175917		COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9501 - 9620
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-	-0-
						154	3					
10	1209 N	975	-0-	-234	-0-	49	1	775	2	Y	-0-	-0-
						151	3					
11	990 N	915	-0-	-75	-0-	48	1	703	2	Y	-0-	-0-
						164	3					
12	1054 N	946	-0-	-108	-0-	46	1	735	2	Y	-0-	-0-
						165	3					
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	2	Y	-0-	-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-	-0-
-----												
CANALES				WELL #:	20	RRCID -> 175918		COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9998 - 10689
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1630	2	N	-0-	-0-
						308	3					
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	1675	2	N	-0-	-0-
						328	3					
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-	-0-
						329	3					
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	101	1	1591	2	N	-0-	-0-
						358	3					
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	2	N	-0-	-0-
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH				WELL #:	52	RRCID -> 176001		COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10615 - 11225
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	204	1	3316	2	Y	-0-	-0-
						624	3					
10	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	207	1	3304	2	Y	-0-	-0-
						645	3					
11	4080 X	3706	-0-	-374	-0-	197	1	2854	2	Y	-0-	-0-
						655	3					
12	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	194	1	3098	2	Y	-0-	-0-
						701	3					
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	213	1	4086	2	Y	-0-	-0-
02	3864 X	3119	-0-	-745	-0-	143	1	2976	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH				WELL #:	53	RRCID -> 176033		COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10388 - 10816
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-
						6	3					
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-	-0-
						91	3					
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	-0-	-0-
						159	3					
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-	-0-
						123	3					
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	-0-	-0-
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2700 X	634	-0-	-2066	-0-	30 1	508 2	Y		-0-			-0-
						96 3							
10	1922 N	1055	-0-	-867	-0-	53 1	838 2	Y		-0-			-0-
						164 3							
11	1500 N	1151	-0-	-349	-0-	63 1	887 2	Y		-0-			-0-
						201 3							
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57 1	898 2	Y		-0-			-0-
						203 3							
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	63 1	1215 2	Y		-0-			-0-
*02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	124 1	2579 2	Y		-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221	
09	3630 X	2571	-0-	-1059	-0-	123 1	2030 2	Y		31	7 1		24
						384 3							
10	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	168 1	2644 2	Y		27			51
						515 3							
11	3600 X	3400	-0-	-200	-0-	178 1	2568 2	Y		59			110
						589 3							
12	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	176 1	2794 2	Y		49	114 1		45
						631 3							
01	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	172 1	3299 2	Y		45			90
						50 9							
02	3164 X	1602	-0-	-1562	-0-	73 1	1510 2	Y		17			107
						19 9							
-----													
BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34 1	562 2	Y		-0-			-0-
						105 3							
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	34 1	551 2	Y		-0-			-0-
						111 3							
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45 1	650 2	Y		-0-			-0-
						151 3							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42 1	661 2	Y		-0-			-0-
						149 3							
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	849 2	Y		-0-			-0-
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32 1	673 2	Y		-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11190 - 11272	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	Y		-0-			-0-
						9 3							
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y		-0-			-0-
						18 3							
11	180 N	31	-0-	-149	-0-	2 1	22 2	Y		-0-			-0-
						7 3							
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y		-0-			-0-
						17 3							
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	Y		-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	10	1	213	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-		-0-
						46	3						
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	159	2	Y	-0-		-0-
						39	3						
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	10	1	117	2	Y	-0-		-0-
						22	3						
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	7	1	158	2	Y	-0-		-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186				
09	3870 X	2480	-0-	-1390	-0-	122	1	1983	2	N	-0-		-0-
						375	3						
10	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	137	1	2160	2	N	-0-		-0-
						423	3						
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	N	-0-		-0-
						453	3						
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2133	2	N	-0-		-0-
						484	3						
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-		-0-
02	2464 X	2371	-0-	-93	-0-	109	1	2262	2	N	-0-		-0-
BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568				
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-		-0-
						43	3						
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		890 N	890	-0-	-0-	43 1	712 2		N	-0-			-0-
						135 3							
10		885 N	885	-0-	-0-	45 1	703 2		N	-0-			-0-
						137 3							
11		930 N	837	-0-	-93	44 1	644 2		N	-0-			-0-
						149 3							
12		930 N	920	-0-	-10	45 1	713 2		N	-0-			-0-
						162 3							
01		899 N	864	-0-	-35	43 1	821 2		N	-0-			-0-
*02		788 N	788	-0-	-0-	36 1	752 2		N	-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208	
09		9820 X	9820	-0-	-0-	484 1	7858 2		Y	-0-			-0-
						1478 3							
10		9641 X	9641	-0-	-0-	486 1	7666 2		Y	-0-			-0-
						1489 3							
11		8648 X	8648	-0-	-0-	461 1	6662 2		Y	-0-			-0-
						1525 3							
12		8424 X	8424	-0-	-0-	411 1	6539 2		Y	-0-			-0-
						1474 3							
01		8206 X	8206	-0-	-0-	406 1	7800 2		Y	-0-			-0-
*02		6737 X	6737	-0-	-0-	310 1	6427 2		Y	-0-			-0-
-----													
BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578	
09		317 N	317	-0-	-0-	13 1	253 2		Y	-0-			-0-
						51 3							
10		298 N	298	-0-	-0-	13 1	234 2		Y	-0-			-0-
						51 3							
11		325 N	325	-0-	-0-	17 1	250 2		Y	-0-			-0-
						58 3							
12		1342 N	1342	-0-	-0-	64 1	1042 2		Y	-0-			-0-
						236 3							
01		158 N	158	-0-	-0-	8 1	150 2		Y	-0-			-0-
*02		145 N	145	-0-	-0-	7 1	138 2		Y	-0-			-0-
-----													
BMT-FNB		WELL #:		3	RRCID ->	177170	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9394 - 9839	
09		517 N	517	-0-	-0-	26 1	413 2		Y	-0-			-0-
						78 3							
10		651 N	651	-0-	-0-	33 1	517 2		Y	-0-			-0-
						101 3							
11		880 N	880	-0-	-0-	45 1	678 2		Y	-0-			-0-
						157 3							
12		732 N	732	-0-	-0-	35 1	568 2		Y	-0-			-0-
						129 3							
01		708 N	708	-0-	-0-	35 1	673 2		Y	-0-			-0-
*02		472 N	472	-0-	-0-	22 1	450 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA B2		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	N	-0-		-0-
						221	3						
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	87	1	1371	2	N	-0-		-0-
						269	3						
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	N	-0-		-0-
						277	3						
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	N	-0-		-0-
						248	3						
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	77	1	1482	2	N	-0-		-0-
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH				WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126		
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	Y	-0-		-0-
						140	3						
10	806 N	621	-0-	-185	-0-	31	1	494	2	Y	-0-		-0-
						96	3						
11	780 N	546	-0-	-234	-0-	29	1	419	2	Y	-0-		-0-
						98	3						
12	806 N	603	-0-	-203	-0-	29	1	468	2	Y	-0-		-0-
						106	3						
01	620 N	476	-0-	-144	-0-	24	1	452	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	284	-0-	-220	-0-	13	1	271	2	Y	-0-		-0-
-----													
HEIN MINERAL TRUST B				WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HEIN TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328		
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	N	-0-		-0-
						300	3						
10	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	69	1	1333	2	N	-0-		-0-
						305	3						
11	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	68	1	1194	2	N	-0-		-0-
						326	3						
12	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	61	1	1276	2	N	-0-		-0-
						337	3						
01	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	16	1	1685	2	N	-0-		-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1	1	1551	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH				WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762		
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-		-0-
						243	3						
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-		-0-
						250	3						
11	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-		-0-
						280	3						
12	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-		-0-
						272	3						
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	22	1	2348	2	Y	-0-		-0-
*02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	3	106	2	Y	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	3	96	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	116	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	19	3	101	2	Y	-0-	-0-
MCASKILL		WELL #:		20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10910 - 11346
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	120	1	1958	2	Y	-0-	-0-
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	370	3	1920	2	Y	-0-	-0-
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	122	1	1752	2	Y	-0-	-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	404	3	1897	2	Y	-0-	-0-
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	120	1	2368	2	Y	-0-	-0-
*02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	425	3	2086	2	Y	-0-	-0-
BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9848 - 10502
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	-0-	-0-
10	589 X	4	-0-	-585	-0-	165	3			Y	-0-	-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
12	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	Y	-0-	-0-
01	1116 X	147	-0-	-969	-0-	199	3	140	2	Y	-0-	-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-	7	1			Y	-0-	-0-
BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9834 - 10128
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	6	1	126	2	Y	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	3	252	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	16	1	206	2	Y	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	3	206	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	50	3	223	2	Y	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11426 - 11490
09	4860 X	4322	-0-	-538	-0-	199	1	3380	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4705	-0-	4705	4705	743	3	3674	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4376	-0-	4376	9081	191	1	3291	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	4680	-0-	4680	13761	840	3	3567	2	Y	-0-	-0-
01	18113 X	4352	-0-	-13761	-0-	187	1	4311	2	Y	-0-	-0-
02	4144 X	3899	-0-	-245	-0-	898	3	3897	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 2	1 3		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424					
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		57 1	936 2		N	-0-			-0-
							177 3							
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		59 1	942 2		N	-0-			-0-
							185 3							
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		58 1	822 2		N	-0-			-0-
							188 3							
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		51 1	825 2		N	-0-			-0-
							187 3							
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		59 1	1138 2		N	-0-			-0-
02	952 N	950	-0-	-2	-0-		44 1	906 2		N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982					
09	600 N	441	-0-	-159	-0-		22 1	353 2		Y	-0-			-0-
							66 3							
10	589 N	410	-0-	-179	-0-		20 1	326 2		Y	-0-			-0-
							64 3							
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-		18 1	259 2		Y	-0-			-0-
							60 3							
12	465 N	395	-0-	-70	-0-		20 1	307 2		Y	-0-			-0-
							68 3							
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-		27 1	512 2		Y	-0-			-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-		34 1	709 2		Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724					
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-		10 1	208 2		Y	-0-			-0-
							44 3							
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-		16 1	274 2		Y	-0-			-0-
							55 3							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-		27 1	412 2		Y	-0-			-0-
							60 3							
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		22 1	393 2		Y	-0-			-0-
							97 3							
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-		21 1	410 2		Y	-0-			-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-		24 1	494 2		Y	-0-			-0-
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10		2 N		-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
11		2 N		-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
12		1 N		-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2 2			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
12	10 X		6	-0-	-4	-0-	5 2	1 3		N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	4 X		4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
-----													
CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568	
09	8250	X	7404	-0-	-846	-0-	363 1	5922 2		N	1		1
							1118 3	1 9					
10	8525	X	7709	-0-	-816	-0-	388 1	6125 2		N	-0-		1
							1196 3						
*11	8250	X	7245	-0-	-1005	-0-	386 1	5578 2		N	1		2
							1280 3	1 9					
*12	8091	X	7711	-0-	-380	-0-	376 1	5982 2		N	-0-		2
							1353 3						
*01	7874	X	7583	-0-	-291	-0-	375 1	7208 2		N	-0-		2
02	6972	X	6194	-0-	-778	-0-	285 1	5909 2		N	-0-		2
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 - 9396	
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	4 1	79 2		N	-0-		-0-
							22 3						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7 1	684 2		N	-0-		-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8887 - 8942	
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41 1	689 2	Y		-0-		-0-
							132 3						
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44 1	696 2	Y		-0-		-0-
							137 3						
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43 1	631 2	Y		-0-		-0-
							145 3						
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44 1	691 2	Y		-0-		-0-
							155 3						
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44 1	842 2	Y		-0-		-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	727 2	Y		-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	55 1	889 2	N	-0-		-0-			-0-
						167 3								
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55 1	874 2	N	-0-		-0-			-0-
						170 3								
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	53 1	765 2	N	-0-		-0-			-0-
						175 3								
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	50 1	811 2	N	-0-		-0-			-0-
						185 3								
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	52 1	999 2	N	-0-		-0-			-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	42 1	879 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314					
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34 1	714 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680					
09	7050 X	6258	-0-	-792	-0-	307 1	5007 2	N	-0-		-0-			-0-
						944 3								
10	7285 X	6227	-0-	-1058	-0-	314 1	4948 2	N	-0-		-0-			-0-
						965 3								
11	6900 X	5776	-0-	-1124	-0-	307 1	4447 2	N	-0-		-0-			-0-
						1022 3								
12	6944 X	6414	-0-	-530	-0-	312 1	4975 2	N	-0-		-0-			-0-
						1127 3								
01	6758 X	6249	-0-	-509	-0-	309 1	5940 2	N	-0-		-0-			-0-
02	5852 X	5154	-0-	-698	-0-	237 1	4917 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558					
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	Y	-0-		-0-			-0-
						57 3								
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	-0-		-0-			-0-
						43 3								
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18 1	317 2	Y	-0-		-0-			-0-
						86 3								
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-		-0-			-0-
						31 3								
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	5 1	488 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10482 - 11014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEAL, F.				WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9488 - 9630				
09	1140 N	891	-0-	-249	-0-	43	1	713	2	Y	-0-					-0-
						135	3									
10	1116 N	936	-0-	-180	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
						145	3									
11	930 N	927	-0-	-3	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					-0-
						166	3									
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					-0-
						163	3									
01	930 N	799	-0-	-131	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	684	-0-	-184	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
-----																
MCMURREY, WM.				WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8960 - 10280				
09	3060 X	2608	-0-	-452	-0-	128	1	2085	2	N	-0-					-0-
						395	3									
10	3100 X	1518	-0-	-1582	-0-	76	1	1206	2	N	-0-					-0-
						236	3									
11	3090 X	656	-0-	-2434	-0-	35	1	506	2	N	-0-					-0-
						115	3									
12	3193 X	1827	-0-	-1366	-0-	89	1	1417	2	N	-0-					-0-
						321	3									
01	3193 X	2625	-0-	-568	-0-	130	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	1887	-0-	-549	-0-	87	1	1800	2	N	-0-					-0-
-----																
BRUNI RANCH				WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10400 - 10602				
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
						22	3									
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
						5	3									
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
						6	3									
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
-----																
BRUNI RANCH				WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10544 - 10636				
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
						8	3									
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
						8	3									
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
						8	3									
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
						8	3									
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10040 - 11512
09	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	54 1	917 2	N	-0-	-0-	
							202 3					
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	50 1	963 2	N	-0-	-0-	
							221 3					
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54 1	936 2	N	-0-	-0-	
							255 3					
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	52 1	1090 2	N	-0-	-0-	
							288 3					
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	13 1	1312 2	N	-0-	-0-	
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	1098 2		N	-0-	-0-	
-----												
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9756 - 9846
09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	134 1	2290 2	N	-0-	-0-	
							504 3					
10	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	125 1	2422 2	N	-0-	-0-	
							554 3					
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	131 1	2302 2	N	-0-	-0-	
							628 3					
12	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	113 1	2368 2	N	-0-	-0-	
							625 3					
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31 1	3222 2	N	-0-	-0-	
*02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1 1	3199 2	N	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 9440
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	87 1	1495 2	N	-0-	38	
							330 3					
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	80 1	1535 2	N	-0-	38	
							350 3					
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	80 1	1401 2	N	-0-	38	
							383 3					
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	78 1	1631 2	N	6	44	
							431 3	7 9				
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	23 1	2367 2	N	-0-	44	
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1 1	1903 2	N	-0-	44	
-----												
LA PERLA		WELL #:		215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8160 - 9308
09	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	122 1	1989 2	N	-0-	-0-	
							377 3					
10	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	121 1	1916 2	N	-0-	-0-	
							372 3					
11	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	115 1	1670 2	N	-0-	-0-	
							383 3					
12	2790	X	2147	-0-	-643	-0-	103 1	1666 2	N	-0-	-0-	
							378 3					
01	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	109 1	2094 2	N	-0-	-0-	
02	2324	X	1786	-0-	-538	-0-	82 1	1704 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		216	RRCID ->	180285	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8906
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2850 X	2628	-0-	-222	-0-	129	1	2103	2	N	-0-	-0-
						396	3					
10	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	136	1	2158	2	N	-0-	-0-
						421	3					
11	2760 X	2544	-0-	-216	-0-	135	1	1959	2	N	-0-	-0-
						450	3					
12	2821 X	2659	-0-	-162	-0-	130	1	2063	2	N	-0-	-0-
						466	3					
01	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	130	1	2500	2	N	-0-	-0-
02	2464 X	2110	-0-	-354	-0-	97	1	2013	2	N	-0-	-0-
-----												
BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9472 - 9576
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	-0-
						8	3					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	-0-
						8	3					
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	-0-
						9	3					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	-0-
						11	3					
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		213	RRCID ->	180507	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8492 - 9166
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	-0-
						46	3					
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	21	1	337	2	Y	-0-	-0-
						67	3					
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	22	1	316	2	Y	-0-	-0-
						72	3					
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-	-0-
						82	3					
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	16	1	332	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	180510	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11420 - 11484
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	165	1	2810	2	Y	-0-	-0-
						618	3					
10	4495 X	2956	-0-	-1539	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-	-0-
						528	3					
11	4260 X	946	-0-	-3314	-0-	41	1	711	2	Y	-0-	-0-
						194	3					
12	3844 X	424	-0-	-3420	-0-	16	1	323	2	Y	-0-	-0-
						85	3					
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	36	1	3765	2	Y	-0-	-0-
02	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	2	1	3017	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	203	-0-	-307	-0-	10	1	161	2	N	-0-	-0-
						32	3					
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-	-0-
						64	3					
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-	-0-
						79	3					
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-	-0-
						102	3					
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-	-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370			
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-	-0-
						76	3					
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	103	2	Y	-0-	-0-
						18	3					
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	-0-
						48	3					
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-	-0-
						55	3					
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-	-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562			
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	91	1	1462	2	Y	-0-	-0-
						274	3					
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	Y	-0-	-0-
						286	3					
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	96	1	1384	2	Y	-0-	-0-
						317	3					
12	1457 N	1106	-0-	-351	-0-	53	1	859	2	Y	-0-	-0-
						194	3					
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-	-0-
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-	-0-
ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082			
09	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	130	1	2109	2	N	-0-	-0-
						399	3					
10	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	151	1	2364	2	N	-0-	-0-
						459	3					
11	2820 X	2618	-0-	-202	-0-	138	1	2015	2	N	-0-	-0-
						465	3					
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	137	1	2171	2	N	-0-	-0-
						489	3					
01	2976 X	2881	-0-	-95	-0-	143	1	2738	2	N	-0-	-0-
02	2688 X	2561	-0-	-127	-0-	118	1	2443	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-		-0-
						112	3						
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	37	1	584	2	Y	-0-		-0-
						115	3						
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	31	1	443	2	Y	-0-		-0-
						101	3						
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	30	1	495	2	Y	-0-		-0-
						112	3						
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	2	Y	-0-		-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060				
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	107	1	1721	2	N	-0-		-0-
						324	3						
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	113	1	1797	2	N	-0-		-0-
						351	3						
11	2100 N	2059	-0-	-41	-0-	110	1	1585	2	N	-0-		-0-
						364	3						
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	111	1	1757	2	N	-0-		-0-
						398	3						
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1910	-0-	-22	-0-	88	1	1822	2	N	-0-		-0-
-----													
BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196				
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	13	-0-	-127	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748				
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-		-0-
						102	3						
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-		-0-
						122	3						
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-		-0-
						152	3						
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-		-0-
						150	3						
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	894	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	648	2			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1380 N	992	-0-	-388	-0-	46 1	775 2	Y	-0-	-0-
							171 3				
10		1240 N	1014	-0-	-226	-0-	41 1	792 2	Y	-0-	-0-
							181 3				
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46 1	826 2	Y	-0-	-0-
							226 3				
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	64 1	1341 2	Y	-0-	-0-
							354 3				
01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	25 1	2643 2	Y	-0-	-0-
*02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1 1	2310 2	Y	-0-	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512			
09		2010 N	1698	-0-	-312	-0-	85 1	1358 2	N	-0-	-0-
							255 3				
10		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	89 1	1399 2	N	-0-	-0-
							270 3				
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	119 1	1736 2	N	-0-	-0-
							400 3				
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	90 1	1443 2	N	-0-	-0-
							325 3				
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	107 1	2057 2	N	-0-	-0-
02		2100 N	1653	-0-	-447	-0-	76 1	1577 2	N	-0-	-0-
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1 2	1 3	N	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 3	N	-0-	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
-----											
BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000			
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
							2 3				
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	78 2	Y	-0-	-0-
							15 3				
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	4 1	36 2	Y	-0-	-0-
							7 3				
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
							6 3				
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-
						8	3						
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
						4	3						
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-		-0-
						22	3						
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-		-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552	
09	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	60	1	1016	2	Y	-0-		-0-
						224	3						
10	1984 N	1394	-0-	-590	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-		-0-
						249	3						
11	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	51	1	887	2	Y	-0-		-0-
						242	3						
12	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	46	1	932	2	Y	-0-		-0-
						246	3						
01	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	11	1	1189	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	1076	2			Y	-0-		-0-
-----													
F. LEAL		WELL #:		3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	-0-		-0-
						140	3						
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	-0-		-0-
						145	3						
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-		-0-
						154	3						
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	Y	-0-		-0-
						160	3						
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-		-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-		-0-
-----													
CANALES		WELL #:		22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240	
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	120	1	1969	2	N	-0-		-0-
						370	3						
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	127	1	1998	2	N	-0-		-0-
						390	3						
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	1808	2	N	-0-		-0-
						415	3						
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	1896	2	N	-0-		-0-
						428	3						
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	121	1	2333	2	N	-0-		-0-
*02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	96	1	1997	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	182720	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8361 - 8430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	458	1	649	3	N	-0-			41
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	498	1	933	3	N	24			65
						26	9							
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	527	1	869	3	N	-0-			65
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	533	1	925	3	N	-0-			65
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	540	1	1183	2	N	24			89
						26	9							
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	523	1	729	2	N	-0-	67	1	22
-----														
BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID ->	182796	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9350 - 9498		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
F. LEAL		WELL #:		5	RRCID ->	182804	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8832 - 9552		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8675 - 8853		
09	6090 X	5881	-0-	-209	-0-	289	1	4706	2	N	-0-			-0-
						886	3							
10	6231 X	6084	-0-	-147	-0-	307	1	4836	2	N	-0-			-0-
						941	3							
11	6030 X	5565	-0-	-465	-0-	296	1	4285	2	N	-0-			-0-
						984	3							
12	6200 X	5225	-0-	-975	-0-	255	1	4051	2	N	-0-			-0-
						919	3							
01	6138 X	5538	-0-	-600	-0-	274	1	5264	2	N	-0-			-0-
02	5488 X	4051	-0-	-1437	-0-	186	1	3865	2	N	-0-			-0-
-----														
MCASKILL		WELL #:		25	RRCID ->	183137	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10490 - 10938		
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-			-0-
						127	3							
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	N	-0-			-0-
						137	3							
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-			-0-
						158	3							
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	N	-0-			-0-
						153	3							
01	868 N	731	-0-	-137	-0-	36	1	695	2	N	-0-			-0-
02	840 N	508	-0-	-332	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID ->	183405	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	8598 - 9606		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	60	1	980	2	N	-0-		-0-
						186	3						
10	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	57	1	910	2	N	-0-		-0-
						179	3						
11	1140 N	916	-0-	-224	-0-	48	1	704	2	N	-0-		-0-
						164	3						
12	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	54	1	853	2	N	-0-		-0-
						192	3						
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	56	1	1079	2	N	-0-		-0-
02	868 N	835	-0-	-33	-0-	38	1	797	2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID ->	183409	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8039 - 8609		
09	2310 N	2175	-0-	-135	-0-	106	1	1740	2	N	-0-		-0-
						329	3						
10	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	116	1	1828	2	N	-0-		-0-
						357	3						
11	2220 N	2125	-0-	-95	-0-	112	1	1637	2	N	-0-		-0-
						376	3						
12	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	106	1	1701	2	N	-0-		-0-
						385	3						
01	2294 N	2191	-0-	-103	-0-	108	1	2083	2	N	-0-		-0-
02	1988 N	1800	-0-	-188	-0-	83	1	1717	2	N	-0-		-0-
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID ->	183437	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9974 - 10058		
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1252	2	N	-0-		-0-
						276	3						
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	N	-0-		-0-
						294	3						
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1295	2	N	-0-		-0-
						353	3						
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	N	-0-		-0-
						302	3						
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	14	1	1519	2	N	-0-		-0-
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10466 - 10586		
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
						26	3						
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
						10	3						
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-
						29	3						
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	Y	-0-		-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN A		WELL #:		16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-		-0-
						8	3						
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		-0-
						13	3						
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
						6	3						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590	
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	Y	-0-		-0-
						178	3						
10	1054 N	651	-0-	-403	-0-	26	1	509	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
11	1080 N	680	-0-	-400	-0-	29	1	512	2	Y	-0-		-0-
						139	3						
12	1085 N	948	-0-	-137	-0-	35	1	723	2	Y	-0-		-0-
						190	3						
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	877	2	Y	-0-		-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10034 - 10525	
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	34	1	582	2	Y	-0-		-0-
						128	3						
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	32	1	611	2	Y	-0-		-0-
						140	3						
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	-0-		-0-
						170	3						
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-		-0-
						158	3						
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	7	1	716	2	Y	-0-		-0-
02	784 N	672	-0-	-112	-0-	672	2			Y	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9631 - 9924	
09	6810 X	6423	-0-	-387	-0-	316	1	5139	2	N	-0-		-0-
						968	3						
10	7037 X	6603	-0-	-434	-0-	332	1	5247	2	N	-0-		-0-
						1024	3						
11	6750 X	6121	-0-	-629	-0-	325	1	4712	2	N	-0-		-0-
						1084	3						
12	6944 X	6445	-0-	-499	-0-	314	1	5000	2	N	-0-		-0-
						1131	3						
01	6944 X	6310	-0-	-634	-0-	312	1	5998	2	N	-0-		-0-
02	5992 X	5704	-0-	-288	-0-	262	1	5442	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1342	2	N	-0-		-0-
						295	3						
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-		-0-
						347	3						
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	2	N	-0-		-0-
						377	3						
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	2	N	-0-		-0-
						361	3						
01	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	16	1	1638	2	N	-0-		-0-
02	1708 N	1121	-0-	-587	-0-	1121	2			N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
09	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	76	1	1252	2	N	-0-		-0-
						237	3						
10	1767 N	1358	-0-	-409	-0-	70	1	1079	2	N	-0-		-0-
						209	3						
11	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	73	1	1068	2	N	-0-		-0-
						246	3						
12	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	62	1	975	2	N	-0-		-0-
						219	3						
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	N	-0-		-0-
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	67	1	1399	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396				
09	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	79	1	1286	2	N	-0-		-0-
						243	3						
10	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	81	1	1283	2	N	-0-		-0-
						250	3						
11	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	77	1	1131	2	N	-0-		-0-
						261	3						
12	1674 N	1426	-0-	-248	-0-	70	1	1105	2	N	-0-		-0-
						251	3						
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	2	N	-0-		-0-
*02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688				
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	183841	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10810 - 11012
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	47	1	800	2	Y	-0-	-0-
						176	3					
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	816	2	Y	-0-	-0-
						186	3					
11	1020 N	734	-0-	-286	-0-	31	1	552	2	Y	-0-	-0-
						151	3					
12	1054 N	777	-0-	-277	-0-	28	1	593	2	Y	-0-	-0-
						156	3					
01	1054 N	747	-0-	-307	-0-	7	1	740	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	624	-0-	-48	-0-	1	1	623	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	10898 - 11094
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	279	1	4756	2	Y	-0-	-0-
						1047	3					
10	7967 X	6087	-0-	-1880	-0-	246	1	4754	2	Y	-0-	-0-
						1087	3					
11	7710 X	5697	-0-	-2013	-0-	244	1	4284	2	Y	-0-	-0-
						1169	3					
12	7347 X	5228	-0-	-2119	-0-	191	1	3985	2	Y	-0-	-0-
						1052	3					
01	7254 X	4907	-0-	-2347	-0-	46	1	4861	2	Y	-0-	-0-
02	5684 X	2543	-0-	-3141	-0-	1	1	2542	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10512 - 10931
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	21	1	360	2	Y	-0-	-0-
						80	3					
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	21	1	420	2	Y	-0-	-0-
						96	3					
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-	-0-
						99	3					
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	14	1	304	2	Y	-0-	-0-
						80	3					
01	527 N	238	-0-	-289	-0-	2	1	236	2	Y	-0-	-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-	-0-
-----												
BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9090 - 96226
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-	-0-
						71	3					
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	-0-
						26	3					
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-	-0-
						13	3					
12	496 N	147	-0-	-349	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	-0-
						31	3					
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9174 - 9706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	161	-0-	-169	-0-	7 1	128 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1023 X	76	-0-	-947	-0-	26 3	62 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	990 X	96	-0-	-894	-0-	5 1	73 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 X	82	-0-	-197	-0-	9 3	65 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	217 X	79	-0-	-138	-0-	2 1	75 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	21 3	137 2	Y	-0-	-0-			-0-
						6 1							
						11 3							
						4 1							
						7 1							
-----													
HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10238 - 10334	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
						4 2			N	-0-			-0-
-----													
MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11306 - 12106	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	80 3	320 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20 1	476 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	62 3	408 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32 1	563 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	112 3	471 2	Y	-0-	-0-			-0-
						27 1							
						91 3							
						29 1							
						23 1							
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10291 - 10956	
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	70 1	1205 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	265 3	1235 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	64 1	1131 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	282 3	1123 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	65 1	1547 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1400 N	1334	-0-	-66	-0-	308 3		Y	-0-	-0-			-0-
						54 1							
						297 3							
						15 1							
						1334 2							
-----													
HEIN TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10764 - 10856	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	N	-0-	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	50 3	242 2	N	-0-	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	N	-0-	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	56 3	223 2	N	-0-	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 1	325 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-			-0-
						11 1							
						59 3							
						3 1							
						273 2							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	N	-0-		-0-
						189	3						
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-		-0-
						193	3						
11	1110 N	994	-0-	-116	-0-	53	1	766	2	N	-0-		-0-
						175	3						
12	1147 N	985	-0-	-162	-0-	47	1	763	2	N	-0-		-0-
						175	3						
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	2	N	-0-		-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027				
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-
						22	3						
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-
						30	3						
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-
						18	3						
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
-----													
BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660				
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	5	1	57	2	N	-0-		-0-
						9	3						
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	59	2	N	-0-		-0-
						10	3						
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-		-0-
						45	3						
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-		-0-
						43	3						
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859				
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	61	1	998	2	N	-0-		-0-
						189	3						
10	1333 N	901	-0-	-432	-0-	45	1	716	2	N	-0-		-0-
						140	3						
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	700	2	N	-0-		-0-
						162	3						
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	N	-0-		-0-
						243	3						
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	N	-0-		-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2791	-0-	-449	-0-	138	1	2234	2	N	-0-		-0-
						419	3						
10	3348 X	2668	-0-	-680	-0-	134	1	2120	2	N	-0-		-0-
						414	3						
11	3210 X	2093	-0-	-1117	-0-	113	1	1611	2	N	-0-		-0-
						369	3						
12	3286 X	148	-0-	-3138	-0-	9	1	115	2	N	-0-		-0-
						24	3						
01	3286 X	6	-0-	-3280	-0-	6	2			N	-0-		-0-
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-
						41	3						
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129				
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	15	14 1	43
						132	3						
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	13		56
						137	3						
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	29		85
						166	3						
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	39	1	616	2	Y	25	80 1	30
						141	3						
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	22		52
						24	9						
02	756 N	608	-0-	-148	-0-	27	1	571	2	Y	9		61
						10	9						
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958				
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-		-0-
						68	3						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240				
09	7470 X	7080	-0-	-390	-0-	349	1	5664	2	N	-0-		-0-
						1067	3						
10	7719 X	7377	-0-	-342	-0-	371	1	5864	2	N	-0-		-0-
						1142	3						
11	7470 X	6989	-0-	-481	-0-	374	1	5383	2	N	-0-		-0-
						1232	3						
12	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	378	1	6020	2	N	-0-		-0-
						1362	3						
01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	384	1	7375	2	N	-0-		-0-
02	6664 X	6632	-0-	-32	-0-	305	1	6327	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10434 - 10903				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	2	1	3	N	-0-			-0-	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5	2	1	3	N	-0-			-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 10886				
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	2	1	3	N	-0-			-0-	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		7	1	701	2	N	-0-			-0-	
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-	
-----																
LA PERLA		WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9416				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
CANALES		WELL #:		23	RRCID ->	188139	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10141 - 10665				
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-		82	1	1327	2	N	-0-			-0-	
							249	3								
10	1767 N	1048	-0-	-719	-0-		52	1	833	2	N	-0-			-0-	
							163	3								
11	1860 N	1464	-0-	-396	-0-		78	1	1127	2	N	-0-			-0-	
							259	3								
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		104	1	1669	2	N	-0-			-0-	
							380	3								
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		98	1	1883	2	N	-0-			-0-	
*02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		75	1	1566	2	N	-0-			-0-	
-----																
BRUNI RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	188530	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10745 - 10760				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BRUNI RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11039 - 11075				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 57		RRCID -> 188858	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9142	- 9384		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1864	-0-	-56	-0-	90	1	1491	2	N	-0-		-0-
						283	3						
10	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	97	1	1537	2	N	-0-		-0-
						297	3						
11	1890 N	1829	-0-	-61	-0-	98	1	1408	2	N	-0-		-0-
						323	3						
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	N	-0-		-0-
						343	3						
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1938	2	N	-0-		-0-
*02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124				
09	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	83	1	1330	2	N	-0-		-0-
						250	3						
10	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	86	1	1357	2	N	-0-		-0-
						266	3						
11	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	83	1	1198	2	N	-0-		-0-
						276	3						
12	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	78	1	1249	2	N	-0-		-0-
						283	3						
01	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	80	1	1534	2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1232	-0-	-224	-0-	57	1	1175	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710				
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	81	1	1373	2	Y	-0-		-0-
						303	3						
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-		-0-
						338	3						
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	Y	-0-		-0-
						383	3						
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-		-0-
						375	3						
01	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-		-0-
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1	1	1741	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032				
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	-0-		-0-
						101	3						
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	Y	-0-		-0-
						112	3						
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-		-0-
						129	3						
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	22	1	459	2	Y	-0-		-0-
						122	3						
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	5	1	525	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	2524	-0-	-56	-0-	123	1	2019	2	N	-0-		-0-
						382	3						
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	134	1	2125	2	N	-0-		-0-
						414	3						
11	2550 N	2453	-0-	-97	-0-	130	1	1890	2	N	-0-		-0-
						433	3						
12	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	122	1	1959	2	N	-0-		-0-
						445	3						
01	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	125	1	2406	2	N	-0-		-0-
02	2296 N	2030	-0-	-266	-0-	93	1	1937	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931				
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	55	1	889	2	N	-0-		-0-
						167	3						
10	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	56	1	903	2	N	-0-		-0-
						177	3						
11	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	57	1	817	2	N	-0-		-0-
						188	3						
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	55	1	863	2	N	-0-		-0-
						194	3						
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	55	1	1065	2	N	-0-		-0-
02	980 N	940	-0-	-40	-0-	43	1	897	2	N	-0-		-0-
-----													
CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250				
09	6180 X	5758	-0-	-422	-0-	282	1	4605	2	N	-0-		-0-
						871	3						
10	6386 X	5574	-0-	-812	-0-	281	1	4429	2	N	-0-		-0-
						864	3						
11	6180 X	5400	-0-	-780	-0-	287	1	4158	2	N	1		1
						954	3	1	9				
12	6386 X	5470	-0-	-916	-0-	268	1	4244	2	N	-0-		1
						958	3						
01	6324 X	5737	-0-	-587	-0-	284	1	5453	2	N	-0-		1
02	5376 X	4915	-0-	-461	-0-	226	1	4689	2	N	-0-		1
-----													
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558				
09	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	49	1	813	2	N	-0-		-0-
						155	3						
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	55	1	879	2	N	-0-		-0-
						172	3						
11	1140 N	862	-0-	-278	-0-	45	1	663	2	N	-0-		-0-
						154	3						
12	1054 N	829	-0-	-225	-0-	40	1	644	2	N	-0-		-0-
						145	3						
01	1116 N	971	-0-	-145	-0-	48	1	923	2	N	-0-		-0-
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	37	1	761	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4409	-0-	-181	-0-	217	1	3527	2	Y	1		1
						664	3		1	9			
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	224	1	3521	2	Y	-0-		1
						685	3						
11	4170 X	4044	-0-	-126	-0-	217	1	3113	2	Y	1		2
						713	3		1	9			
12	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	203	1	3234	2	Y	-0-		2
						729	3						
01	4309 X	4280	-0-	-29	-0-	212	1	4068	2	Y	-0-		2
02	3892 X	3489	-0-	-403	-0-	160	1	3329	2	Y	-0-		2
-----													
LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580			
09	4620 X	4382	-0-	-238	-0-	216	1	3505	2	N	-0-		-0-
						661	3						
10	4650 X	4378	-0-	-272	-0-	221	1	3480	2	N	-0-		-0-
						677	3						
11	4470 X	4277	-0-	-193	-0-	229	1	3293	2	N	-0-		-0-
						755	3						
12	4588 X	4231	-0-	-357	-0-	207	1	3283	2	N	-0-		-0-
						741	3						
01	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	215	1	4129	2	N	-0-		-0-
02	4088 X	3759	-0-	-329	-0-	173	1	3586	2	N	-0-		-0-
-----													
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490			
09	1920 N	1802	-0-	-118	-0-	89	1	1441	2	N	-0-		-0-
						272	3						
10	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	92	1	1463	2	N	-0-		-0-
						286	3						
11	1830 N	1727	-0-	-103	-0-	92	1	1331	2	N	-0-		-0-
						304	3						
12	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	89	1	1404	2	N	-0-		-0-
						317	3						
01	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	90	1	1730	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1562	-0-	-62	-0-	72	1	1490	2	N	-0-		-0-
-----													
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF.10104 - 11090			
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-		-0-
						114	3						
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-		-0-
						121	3						
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-		-0-
						76	3						
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-		-0-
						98	3						
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	3	1	306	2	N	-0-		-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6630 X	6139	-0-	-491	-0-	302	1	4910	2	N	-0-		-0-
						927	3						
10	6851 X	6336	-0-	-515	-0-	319	1	5036	2	N	-0-		-0-
						981	3						
11	6600 X	5831	-0-	-769	-0-	310	1	4489	2	N	-0-		-0-
						1032	3						
12	6696 X	5999	-0-	-697	-0-	293	1	4655	2	N	-0-		-0-
						1051	3						
01	6603 X	5980	-0-	-623	-0-	296	1	5684	2	N	-0-		-0-
02	5740 X	5353	-0-	-387	-0-	246	1	5107	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611				
09	1530 N	261	-0-	-1269	-0-	12	1	207	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-
11	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	76	1	1106	2	Y	-0-		-0-
						256	3						
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	Y	-0-		-0-
						335	3						
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-		-0-
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464				
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	-0-		-0-
						284	3						
10	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	95	1	1522	2	Y	-0-		-0-
						298	3						
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	94	1	1369	2	Y	-0-		-0-
						314	3						
12	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-		-0-
						325	3						
01	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	93	1	1789	2	Y	-0-		-0-
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	-0-		-0-
-----													
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434				
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-		-0-
						71	3						
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	24	1	381	2	N	-0-		-0-
						74	3						
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	25	1	354	2	N	-0-		-0-
						80	3						
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	24	1	375	2	N	-0-		-0-
						85	3						
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	N	-0-		-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		238	RRCID ->	193924	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 9013	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 N	2428	-0-	-212	-0-	120	1	1942	2	N	-0-		-0-
						366	3						
10	2635 N	2401	-0-	-234	-0-	121	1	1908	2	N	-0-		-0-
						372	3						
11	2520 N	2334	-0-	-186	-0-	125	1	1797	2	N	-0-		-0-
						412	3						
12	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	118	1	1883	2	N	-0-		-0-
						426	3						
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	N	-0-		-0-
02	2184 N	2022	-0-	-162	-0-	93	1	1929	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		242	RRCID ->	194551	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8336 - 8378	
09	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	95	1	1564	2	N	-0-		-0-
						295	3						
10	2139 N	1857	-0-	-282	-0-	93	1	1475	2	N	-0-		-0-
						289	3						
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	97	1	1402	2	N	-0-		-0-
						320	3						
12	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	91	1	1461	2	N	-0-		-0-
						334	3						
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	96	1	1849	2	N	-0-		-0-
02	1708 N	1587	-0-	-121	-0-	73	1	1514	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		241	RRCID ->	195177	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8360 - 8995	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	7	1	78	2	N	-0-		-0-
						13	3						
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-
						11	3						
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-		-0-
						18	3						
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	N	-0-		-0-
						163	3						
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	N	-0-		-0-
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	N	-0-		-0-
-----													
HEIN TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	195270	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11190 - 11210	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	N	-0-		-0-
						176	3						
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-		-0-
						177	3						
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-		-0-
						201	3						
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	N	-0-		-0-
						176	3						
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	794	2	N	-0-		-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	Y	-0-	-0-
						367	3					
10	DLQ G-10	2107	-0-	2107	2107	86	1	1645	2	Y	-0-	-0-
						376	3					
11	DLQ G-10	1968	-0-	1968	4075	84	1	1480	2	Y	-0-	-0-
						404	3					
12	DLQ G-10	1951	-0-	1951	6026	72	1	1487	2	Y	-0-	-0-
						392	3					
01	DLQ G-10	2004	-0-	2004	8030	19	1	1985	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	788	-0-	788	8818	788	2			Y	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012			
09	1650 N	863	-0-	-787	-0-	29	1	834	3	N	-0-	-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	104	1	1923	3	N	-0-	-0-
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	84	1	1560	3	N	-0-	-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	3	N	-0-	-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	95	1	1666	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1457	-0-	-83	-0-	96	1	1361	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130			
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	N	-0-	-0-
						243	3					
10	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	84	1	1332	2	N	-0-	-0-
						261	3					
11	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	77	1	1130	2	N	-0-	-0-
						260	3					
12	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	75	1	1210	2	N	-0-	-0-
						275	3					
01	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	77	1	1484	2	N	-0-	-0-
02	1372 N	1332	-0-	-40	-0-	61	1	1271	2	N	-0-	-0-
-----												
BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-
						8	3					
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
						1	3					
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
						1	3					
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
						1	3					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250			
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	2864	2	Y	-0-	-0-
						541	3					
10	4526 X	3702	-0-	-824	-0-	186	1	2942	2	Y	-0-	-0-
						574	3					
11	4380 X	2800	-0-	-1580	-0-	150	1	2158	2	Y	-0-	-0-
						492	3					
12	4247 X	2725	-0-	-1522	-0-	133	1	2115	2	Y	-0-	-0-
						477	3					
01	4247 X	3465	-0-	-782	-0-	171	1	3294	2	Y	-0-	-0-
02	3332 X	2690	-0-	-642	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA B1		WELL #:		19	RRCID ->	198929	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7958 - 8040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	N	-0-		-0-
						69	3						
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	21	1	331	2	N	-0-		-0-
						64	3						
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	25	1	338	2	N	-0-		-0-
						78	3						
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-		-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	2	N	-0-		-0-
-----													
MCMURREY, WM		WELL #:		59	RRCID ->	198931	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9608 - 9976	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	-0-		-0-
						126	3						
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-		-0-
						112	3						
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	40	1	568	2	N	-0-		-0-
						129	3						
12	868 N	761	-0-	-107	-0-	37	1	591	2	N	-0-		-0-
						133	3						
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	N	-0-		-0-
02	700 N	629	-0-	-71	-0-	29	1	600	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		243	RRCID ->	199588	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8532 - 9632	
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	2	N	-0-		-0-
						337	3						
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	111	1	1773	2	N	-0-		-0-
						347	3						
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	1889	2	N	-0-		-0-
						432	3						
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	117	1	1840	2	N	-0-		-0-
						416	3						
01	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	110	1	2113	2	N	-0-		-0-
02	2296 N	2010	-0-	-286	-0-	92	1	1918	2	N	-0-		-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		62	RRCID ->	199624	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9843 - 9936	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	92	1	1522	2	N	-0-		-0-
						288	3						
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1279	2	N	-0-		-0-
						249	3						
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	71	1	1015	2	N	-0-		-0-
						232	3						
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	N	-0-		-0-
						225	3						
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	N	-0-		-0-
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	1739	2	Y	-0-	-0-
						331	3					
10	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-	-0-
						256	3					
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	125	1	1809	2	Y	-0-	-0-
						416	3					
12	2232 N	1855	-0-	-377	-0-	91	1	1440	2	Y	-0-	-0-
						324	3					
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	103	1	1985	2	Y	-0-	-0-
02	2016 N	1469	-0-	-547	-0-	68	1	1401	2	Y	-0-	-0-
-----												
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881			
09	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	79	1	1286	2	N	-0-	-0-
						243	3					
10	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	82	1	1315	2	N	-0-	-0-
						258	3					
11	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	79	1	1153	2	N	-0-	-0-
						266	3					
12	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	80	1	1274	2	N	-0-	-0-
						287	3					
01	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	80	1	1536	2	N	-0-	-0-
02	1400 N	1336	-0-	-64	-0-	61	1	1275	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635			
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	62	1	1007	2	N	-0-	-0-
						190	3					
10	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	69	1	1073	2	N	-0-	-0-
						209	3					
11	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	63	1	927	2	N	-0-	-0-
						215	3					
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	63	1	1005	2	N	-0-	-0-
						225	3					
01	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	65	1	1247	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1112	-0-	-8	-0-	51	1	1061	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005			
09	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	92	1	1516	2	N	-0-	-0-
						286	3					
10	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	99	1	1562	2	N	-0-	-0-
						306	3					
11	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	97	1	1400	2	N	-0-	-0-
						320	3					
12	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	92	1	1490	2	N	-0-	-0-
						337	3					
01	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	91	1	1751	2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1467	-0-	-241	-0-	67	1	1400	2	N	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-		-0-	
						18	3							
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-		-0-	
						14	3							
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-		-0-	
						23	3							
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-		-0-	
						33	3							
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		-0-	
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-	
-----														
LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624					
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	-0-		-0-	
						365	3							
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	124	1	1998	2	Y	-0-		-0-	
						393	3							
11	2340 N	2282	-0-	-58	-0-	119	1	1757	2	Y	-0-		-0-	
						406	3							
12	2480 N	2338	-0-	-142	-0-	113	1	1813	2	Y	-0-		-0-	
						412	3							
01	2511 N	2411	-0-	-100	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-		-0-	
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-		-0-	
-----														
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125					
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	122	1	1105	3	Y	-0-		-0-	
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	110	1	1143	3	Y	-0-		-0-	
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	3	Y	1		1	
						1	9							
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	177	1	1154	3	Y	-0-		1	
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	Y	-0-		1	
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	-0-		1	
-----														
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166					
09	1890 N	572	-0-	-1318	-0-	36	1	527	3	N	8	33	1	26
						9	9							
10	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	64	1	1727	3	N	-0-			26
11	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	69	1	1785	3	N	-0-			26
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	3	N	19			45
						21	9							
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	68	1	1829	2	N	14	19	1	40
						15	9							
02	1736 N	1160	-0-	-576	-0-	42	1	1118	2	N	-0-			40
-----														
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994					
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
						47	3							
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
						51	3							
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
						54	3							
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
						55	3							
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272 - 10418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-		-0-
						72	3						
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-		-0-
						66	3						
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-		-0-
						74	3						
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	N	-0-		-0-
						92	3						
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	2	N	-0-		-0-
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTIN, J.C.				WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9892 - 9976
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	7	1	81	2	N	-0-		-0-
						13	3						
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-		-0-
						27	3						
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	8	1	86	2	N	-0-		-0-
						16	3						
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-		-0-
						26	3						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	N	-0-		-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-		-0-
-----													
CANALES				WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090 - 9106
09	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	176	1	2875	2	N	1		1
						541	3		1	9			
10	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	184	1	2901	2	N	-0-		1
						566	3						
11	3990 X	3415	-0-	-575	-0-	183	1	2629	2	N	-0-		1
						603	3						
12	4123 X	3531	-0-	-592	-0-	172	1	2740	2	N	-0-		1
						619	3						
01	4123 X	3540	-0-	-583	-0-	175	1	3365	2	N	-0-		1
02	3360 X	3118	-0-	-242	-0-	143	1	2975	2	N	-0-		1
-----													
MARTIN, J.C.				WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8684 - 9540
09	1800 N	1656	-0-	-144	-0-	82	1	1325	2	N	-0-		-0-
						249	3						
10	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	87	1	1365	2	N	-0-		-0-
						266	3						
11	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	85	1	1222	2	N	-0-		-0-
						279	3						
12	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	80	1	1275	2	N	-0-		-0-
						290	3						
01	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	83	1	1593	2	N	-0-		-0-
02	1484 N	1470	-0-	-14	-0-	68	1	1402	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-	-0-
						335	3					
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-	-0-
						365	3					
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	Y	-0-	-0-
						398	3					
12	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	108	1	1725	2	Y	-0-	-0-
						388	3					
01	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	109	1	2098	2	Y	-0-	-0-
02	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	88	1	1827	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806			
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-	-0-
						315	3					
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-	-0-
						322	3					
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	107	1	1542	2	Y	-0-	-0-
						353	3					
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-	-0-
						353	3					
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1879	2	Y	-0-	-0-
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811			
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1415	2	N	-0-	-0-
						268	3					
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	N	-0-	-0-
						251	3					
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	-0-	-0-
						247	3					
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	2	N	-0-	-0-
						251	3					
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	N	-0-	-0-
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	N	-0-	-0-
-----												
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447			
09	2970 X	2929	-0-	-41	-0-	143	1	2345	2	N	-0-	-0-
						441	3					
10	3007 X	2973	-0-	-34	-0-	151	1	2363	2	N	-0-	-0-
						459	3					
11	2910 X	2816	-0-	-94	-0-	151	1	2169	2	N	-0-	-0-
						496	3					
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	167	1	2678	2	N	-0-	-0-
						606	3					
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	172	1	3301	2	N	-0-	-0-
*02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	129	1	2677	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	167	1	2722	2	Y	-0-				-0-
						513	3								
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-				-0-
						529	3								
11	3180 X	3083	-0-	-97	-0-	165	1	2374	2	Y	-0-				-0-
						544	3								
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	162	1	2589	2	Y	-0-				-0-
						586	3								
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	165	1	3164	2	Y	-0-				-0-
02	2968 X	2724	-0-	-244	-0-	125	1	2599	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122						
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	166	1	2715	2	Y	-0-				-0-
						513	3								
10	3286 X	2773	-0-	-513	-0-	139	1	2204	2	Y	-0-				-0-
						430	3								
11	3150 X	2411	-0-	-739	-0-	128	1	1858	2	Y	-0-				-0-
						425	3								
12	3503 X	1700	-0-	-1803	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-				-0-
						299	3								
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	176	1	3375	2	Y	-0-				-0-
02	3164 X	2951	-0-	-213	-0-	136	1	2815	2	Y	-0-				-0-
-----															
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400						
09	2580 X	2477	-0-	-103	-0-	2030	2	447	3	N	-0-				-0-
10	2666 X	2430	-0-	-236	-0-	1977	2	453	3	N	-0-				-0-
11	2580 X	2262	-0-	-318	-0-	1777	2	485	3	N	-0-				-0-
12	2604 X	2382	-0-	-222	-0-	1885	2	497	3	N	-0-				-0-
01	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
02	2324 X	2091	-0-	-233	-0-	2091	2			N	-0-				-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828						
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	572	2	125	3	N	-0-				-0-
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	590	2	135	3	N	-0-				-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	530	2	145	3	N	-0-				-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	561	2	148	3	N	-0-				-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-				-0-
-----															
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918						
09	6600 X	5906	-0-	-694	-0-	4841	2	1065	3	N	-0-				-0-
10	6634 X	2164	-0-	-4470	-0-	1761	2	403	3	N	-0-				-0-
11	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	7714	2	2106	3	N	-0-				-0-
12	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	6727	2	1776	3	N	-0-				-0-
01	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-				-0-
*02	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314					
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-			-0-
						69	3							
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
						51	3							
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-			-0-
						61	3							
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-
						60	3							
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
02	308 N	71	-0-	-237	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
-----														
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303					
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	148	1	731	2	N	-0-			-0-
						2609	3							
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	193	1	3318	3	N	-0-			-0-
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	186	1	3096	3	N	-0-			-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	190	1	2965	3	N	-0-			-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	183	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2578	-0-	-110	-0-	152	1	2426	2	N	-0-			-0-
-----														
MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF. 10694 - 10776					
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	162	1	2653	2	Y	-0-			-0-
						499	3							
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	160	1	2539	2	Y	-0-			-0-
						495	3							
11	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	159	1	2317	2	Y	-0-			-0-
						532	3							
12	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	154	1	2439	2	Y	-0-			-0-
						556	3							
01	3348 X	3218	-0-	-130	-0-	159	1	3059	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2752	-0-	-272	-0-	126	1	2626	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635					
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	133	1	2273	2	N	-0-			-0-
						501	3							
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	122	1	2361	2	N	-0-			-0-
						539	3							
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	2	N	-0-			-0-
						594	3							
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	2	N	-0-			-0-
						585	3							
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	2	N	-0-			-0-
*02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1	1	2731	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-			-0-
						60	3							
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-			-0-
						64	3							
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-
						54	3							
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-			-0-
-----														
VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092					
09	4530 X	3766	-0-	-764	-0-	3087	2	679	3	N	-0-			-0-
10	4340 X	3804	-0-	-536	-0-	3096	2	708	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3455	-0-	-625	-0-	2714	2	741	3	N	-0-			-0-
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3251	2	859	3	N	-0-			-0-
01	3906 X	3324	-0-	-582	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	2502	-0-	-1026	-0-	2408	2	94	9	N	85			85
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814					
09	5130 X	4715	-0-	-415	-0-	3864	2	851	3	N	-0-			-0-
10	5301 X	4688	-0-	-613	-0-	3816	2	872	3	N	-0-			-0-
11	5070 X	4625	-0-	-445	-0-	3633	2	992	3	N	-0-			-0-
12	4867 X	4700	-0-	-167	-0-	3718	2	982	3	N	-0-			-0-
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
02	4396 X	4038	-0-	-358	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
-----														
MCCANN, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019														
-----														
VIDAURRI, R.		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573					
*06	960 N	914	-0-	-46	-0-	748	2	166	3	N	-0-			-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	959	2	187	3	N	-0-			-0-
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1053	2	204	3	N	-0-			-0-
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1056	2	233	3	N	-0-			-0-
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1173	2	268	3	N	-0-			-0-
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1144	2	313	3	N	-0-			-0-
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1031	2	272	3	N	-0-			-0-
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
						10	3							
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
						3	3							
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
						8	3							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

09	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	140	1	2252	2	N	-0-			-0-
						424	3							
10	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	134	1	2116	2	N	-0-			-0-
						413	3							
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	159	1	2304	2	N	-0-			-0-
						531	3							
12	3038 X	2606	-0-	-432	-0-	126	1	2022	2	N	-0-			-0-
						458	3							
01	3038 X	2464	-0-	-574	-0-	122	1	2342	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2241	-0-	-559	-0-	103	1	2138	2	N	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

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

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

09	690 N	601	-0-	-89	-0-	29	1	479	2	N	-0-			-0-
						93	3							
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-			-0-
						103	3							
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	31	1	458	2	N	-0-			-0-
						106	3							
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	29	1	467	2	N	-0-			-0-
						106	3							
01	651 N	494	-0-	-157	-0-	24	1	470	2	N	-0-			-0-
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	23	1	486	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3551	2	781	3	N	-0-			-0-
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3512	2	803	3	N	-0-			-0-
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	3350	2	915	3	N	-0-			-0-
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3133	2	827	3	N	-0-			-0-
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
*02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*07	155 N	61	-0-	-94	-0-	51	2	10	3	Y	-0-			-0-
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*09	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	2	1	3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	3	Y	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

09	3750 X	3566	-0-	-184	-0-	174	1	2852	2	N	-0-			-0-
						540	3							
10	3875 X	3636	-0-	-239	-0-	183	1	2890	2	N	-0-			-0-
						563	3							
11	3750 X	3403	-0-	-347	-0-	182	1	2619	2	N	-0-			-0-
						602	3							
12	3751 X	3517	-0-	-234	-0-	172	1	2728	2	N	-0-			-0-
						617	3							
01	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	180	1	3457	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	3083	-0-	-249	-0-	142	1	2941	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

09	990 N	741	-0-	-249	-0-	122	1	618	2	Y	1	25	1	-0-
						1	9							
10	DLQ G-10	983	-0-	983	983	161	1	822	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	997	-0-	-983	-0-	155	1	842	2	Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6			6
01	992 N	639	-0-	-353	-0-	636	2	3	9	Y	3			9
02	924 N	77	-0-	-847	-0-	13	1	64	2	Y	-0-			9

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	243	1	1226	2	Y	1	43	1	1
						1	9							
10	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	229	1	1172	2	Y	-0-			1
11	2300 N	977	-0-	-1323	78	152	1	825	2	Y	-0-			1
12	942 N	864	-0-	-78	-0-	857	2	7	9	Y	6			7
01	1395 N	815	-0-	-580	-0-	811	2	4	9	Y	4			11
02	924 N	123	-0-	-801	-0-	20	1	103	2	Y	-0-			11



LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	335	1	1691	2	Y	1	49	1	4
10	DLQ G-10	2288	-0-	2288	2288	371	1	1895	2	Y	20			24
11	2300 N	2005	-0-	-295	1993	311	1	1690	2	Y	4			28
12	3100 N	1546	-0-	-1554	439	1534	2	12	9	Y	11			39
*01	2530 N	2091	-0-	-439	-0-	2079	2	12	9	Y	11			50
02	1288 N	270	-0-	-1018	-0-	44	1	226	2	Y	-0-			50
-----														
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214														
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-	16	1	16
10	DLQ G-10	396	-0-	396	396	65	1	331	2	Y	-0-			16
11	725 N	329	-0-	-396	-0-	51	1	278	2	Y	-0-			16
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1			17
01	403 N	22	-0-	-381	-0-	22	2			Y	-0-			17
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			17
-----														
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512														
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	209	1	1058	2	Y	1	34	1	-0-
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	198	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	2300 N	1148	-0-	-1152	56	178	1	970	2	Y	-0-			-0-
12	847 N	791	-0-	-56	-0-	784	2	7	9	Y	6			6
01	1178 N	695	-0-	-483	-0-	692	2	3	9	Y	3			9
02	1064 N	73	-0-	-991	-0-	12	1	61	2	Y	-0-			9
-----														
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384														
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-			-0-
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	3	1	532	2	N	-0-			-0-
11	540 N	103	-0-	-437	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
01	527 N	102	-0-	-425	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	751 1	542 2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	830	-0-	830	-0-	390 1	440 2	Y	-0-		1
11	1717	N	887	-0-	-830	-0-	524 1	363 2	Y	-0-		1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-	1 7	-0-
01	837	N	369	-0-	-468	-0-	369 2		Y	-0-		-0-
02	840	N	55	-0-	-785	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586
L & P												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017												
-----												
MAGNA OPERATING, LLC		WELL #:		521455	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308
BRUNI-HEIN GAS UNIT												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC MARSHALL		//CONT.//	50925 015 681491	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
		WELL #:	1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC WHITE			781927										
		WELL #:	1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9604 - 9610		
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE			WELL #:	1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	8670 - 9710	
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE			WELL #:	2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8986 - 9214	
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEAL ENERGY USA, INC. KATHLEEN MARIE			840852										
		WELL #:	2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685		
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	182	182	1	-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	171	171	1	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING BMT			882776										
		WELL #:	1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			19
12	14B2	EXT	865	-0-	865	865	865	3	N	-0-			19
01	14B2	EXT	407	-0-	407	1272	407	3	N	-0-			19
02	14B2	EXT	19	-0-	19	1291	19	3	N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX, FIRST)		50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
HEIN, A.O.		WELL #: 1		RRCID -> 131965		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4553 - 4563	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)		50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
MCCANN, CATALINA L.		WELL #: 1		RRCID -> 156673		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 5150 - 5250	
09	10	11	12	01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KING, AL DR.		WELL #: 1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 5951 - 5958	
09	10	11	12	01	02	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	
09	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	90 1	1467 2	N	-0-	-0-	
						277 3					
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	94 1	1489 2	N	-0-	-0-	
						290 3					
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	93 1	1350 2	N	-0-	-0-	
						311 3					
12	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	90 1	1446 2	N	-0-	-0-	
						326 3					
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	93 1	1788 2	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	74 1	1542 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901			
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	66 1	327 2	Y	-0-	-0-	
						1167 3					
10	2480 X	1518	-0-	-962	-0-	84 1	1434 3	Y	-0-	-0-	
11	2400 X	1360	-0-	-1040	-0-	77 1	1283 3	Y	-0-	-0-	
12	2480 X	1317	-0-	-1163	-0-	80 1	1237 3	Y	-0-	-0-	
01	2139 X	1304	-0-	-835	-0-	75 1	1229 2	Y	-0-	-0-	
02	1456 X	1176	-0-	-280	-0-	69 1	1107 2	Y	-0-	-0-	

VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-	
						6 3					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-	-0-	
						9 3					
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-	
						1 3					
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	-0-	
						8 3					
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-	-0-	
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		102	RRCID ->	289084	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6618 - 6648
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	25140 X	604	-0-	-24536	-0-	29 1	482 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	837 X	614	-0-	-223	-0-	93 3	489 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	780 X	503	-0-	-277	-0-	30 1	388 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	744 X	546	-0-	-198	-0-	95 3	426 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	713 X	488	-0-	-225	-0-	25 1	464 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	560 X	427	-0-	-133	-0-	90 3	407 2	N	-0-	-0-	-0-	
						27 1						
						93 3						
						24 1						
						20 1						
-----												
LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	289135	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6718 - 6744
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	23 1	371 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	394	-0-	-195	-0-	69 3	313 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	408	-0-	-162	-0-	19 1	314 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	62 3	291 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	287	-0-	-116	-0-	22 1	273 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	72 3	314 2	N	-0-	-0-	-0-	
						18 1						
						66 3						
						14 1						
						15 1						
-----												
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	289227	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5918 - 5924
09	900 N	515	-0-	-385	-0-	101 1	397 3	N	15	24 1	2	
10	930 N	52	-0-	-878	-0-	17 9	39 3	N	7		9	
11	900 N	817	-0-	-83	-0-	5 1	706 3	N	8		17	
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	8 9	630 3	N	8		25	
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	102 1	754 2	N	6	26 1	5	
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	9 9	676 2	N	5		10	
						106 1						
						7 9						
						114 1						
						6 9						
-----												
VELA, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	289291	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5918 - 5928
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	12 1	240 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	165	-0-	-176	-0-	49 3	131 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	9 1	201 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	25 3	151 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	311 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	51 3	298 2	N	-0-	-0-	-0-	
						9 1						
						37 3						
						16 1						
						14 1						

-----												
LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 289470			COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5843 - 5861
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	630 N	197	-0-	-433	-0-	7	1	157	2	N	-0-	7
						33	3					
10	465 N	185	-0-	-280	-0-	13	1	148	2	N	-0-	7
						24	3					
11	450 N	158	-0-	-292	-0-	11	1	123	2	N	-0-	7
						24	3					
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-	7
						84	3					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-	7
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	-0-	7
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 289507			COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5850 - 5890
-----												
09	1140 N	586	-0-	-554	-0-	102	1	403	3	N	74	118 1 7
						81	9					
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	128	1	850	3	N	32	39
						35	9					
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	112	1	772	3	N	42	81
						46	9					
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	105	1	662	3	N	39	120
						43	9					
01	1023 N	923	-0-	-100	-0-	109	1	782	3	N	29	128 1 21
						32	9					
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	132	1	782	2	N	25	46
						28	9					
-----												
CATALINA L. MCCANN		WELL #:		3	RRCID -> 289583			COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6530 - 6610
-----												
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-	-0-
						51	3					
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-	-0-
						51	3					
11	150 N	25	-0-	-125	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
						3	3					
12	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
01	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		185	RRCID -> 289606			COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH	9751	PERF. 6130 - 6162
-----												
09	0 W	985	-0-	985	101389	49	1	789	2	Y	-0-	-0-
						147	3					
10	0 W	933	-0-	933	102322	45	1	742	2	Y	-0-	-0-
						146	3					
11	0 W	926	-0-	926	103248	50	1	712	2	Y	-0-	-0-
						164	3					
12	0 W	907	-0-	907	104155	46	1	706	2	Y	-0-	-0-
						155	3					
01	0 W	727	-0-	727	104882	36	1	691	2	Y	-0-	-0-
02	0 W	655	-0-	655	105537	30	1	625	2	Y	-0-	-0-
-----												

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, E.T.		WELL #:		4	RRCID ->	289708	COMPL. DATE	10/16/2016	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	5805 - 5833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5460 X	3851	-0-	-1609	-0-	131 1	3720 3	Y	-0-		31
10		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	302 1	5596 3	Y	-0-		31
11		5460 X	5419	-0-	-41	-0-	275 1	5144 3	Y	-0-		31
12		5642 X	4933	-0-	-709	-0-	245 1	4676 3	Y	11		42
							12 9					
01		5642 X	5520	-0-	-122	-0-	299 1	5217 2	Y	4	24 1	22
							4 9					
02		5096 X	4761	-0-	-335	-0-	313 1	4448 2	Y	-0-		22
-----												
CHARLES, ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	289709	COMPL. DATE	05/22/2016	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5868 - 5890
09		6240 X	4357	-0-	-1883	-0-	879 1	3478 3	N	-0-		20
10		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	937 1	6240 3	N	-0-		20
11		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	796 1	5486 3	N	-0-		20
12		6231 X	5873	-0-	-358	-0-	810 1	5063 3	N	-0-		20
01		6448 X	6289	-0-	-159	-0-	774 1	5515 2	N	-0-		20
02		5824 X	5502	-0-	-322	-0-	797 1	4705 2	N	-0-		20
-----												
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		14	RRCID ->	289851	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	6892 - 6912
09		1200 X	928	-0-	-272	-0-	46 1	742 2	N	-0-		-0-
							140 3					
10		1240 X	1163	-0-	-77	-0-	57 1	925 2	N	-0-		-0-
							181 3					
11		1200 N	1124	-0-	-76	-0-	59 1	864 2	N	1		1
							200 3	1 9				
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56 1	913 2	N	-0-		1
							208 3					
01		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	55 1	1055 2	N	-0-		1
02		1036 N	766	-0-	-270	-0-	35 1	731 2	N	-0-		1
-----												
L & P		WELL #:		8	RRCID ->	290171	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5160 - 5230
09		0 W	16355	-0-	16355	414436	803 1	13084 2	N	-0-		-0-
							2468 3					
10		0 W	15812	-0-	15812	430248	794 1	12568 2	N	-0-		-0-
							2450 3					
11		0 W	13707	-0-	13707	443955	730 1	10555 2	N	-0-		-0-
							2422 3					
12		0 W	13516	-0-	13516	457471	658 1	10484 2	N	-0-		-0-
							2374 3					
01		0 W	12372	-0-	12372	469843	612 1	11760 2	N	-0-		-0-
02		0 W	10336	-0-	10336	480179	475 1	9861 2	N	-0-		-0-
-----												
LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)			50932 685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LA PERLA			WELL #: 114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LA PERLA			WELL #: 250		RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LA PERLA			WELL #: 138		RRCID -> 289592		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180							
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-				-0-	
							165	3									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	-0-				-0-	
							167	3									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	N	-0-				-0-	
							166	3									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	N	-0-				-0-	
							182	3									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	N	-0-				-0-	
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	N	-0-				-0-	
LA PERLA			WELL #: 97		RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358							
09	300		464	-0-	164	59028	23	1	372	2	N	-0-				62	
							69	3									
10	60362		822	-0-	-59540	-0-	38	1	601	2	N	59				121	
							118	3	65	9							
11	1512		906	-0-	-606	-0-	46	1	687	2	N	14				135	
							158	3	15	9							
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	81				216	
							142	3	89	9							
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	140				356	
							154	9									
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-				356	
LA PERLA			WELL #: 148		RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282							
09	2190		2049	-0-	-141	70741	101	1	1637	2	N	-0-				-0-	
							311	3									
10	2263		2033	-0-	-230	70511	102	1	1615	2	N	-0-				-0-	
							316	3									
11	2190		1825	-0-	-365	70146	97	1	1405	2	N	-0-				-0-	
							323	3									
12	3100	N	1825	-0-	-1275	68871	90	1	1415	2	N	-0-				-0-	
							320	3									
01	3100	N	1761	-0-	-1339	67532	87	1	1674	2	N	-0-				-0-	
*02	7000	N	1446	-0-	-5554	61978	66	1	1380	2	N	-0-				-0-	



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LA PERLA RANCH (9800)		50932 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 91		RRCID -> 168076		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9704 - 9692
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 97		RRCID -> 170888		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9632 - 9638
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7067 - 7200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5438 - 5445
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5080 - 5170
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID ->	205944	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 5412 - 5420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID ->	269341	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 5758 - 5770			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-		-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	5	1	82	2	N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	9	3 1	6
						10	9						
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-		6

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID ->	217209	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6253 - 6256			
09	840 N	761	-0-	-79 B	-0-	251	1	510	3	N	-0-		23
10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	264	1	566	3	N	-0-		23
11	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	262	1	565	3	N	-0-		23
12	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	206	1	480	3	N	-0-		23
01	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	240	1	634	2	N	-0-		23
*02	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	224	1	577	2	N	-0-		23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID ->	137937	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 5894 - 5908			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262				N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
				RRCID ->	146701	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	11292	PERF. 5984 - 6022			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID ->	187591	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6574 - 6583			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (G-4)		//CONT.//		50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA "D"				WELL #: 10	RRCID -> 262200	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 6444	- 6464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
ZAMORA				WELL #: 2	RRCID -> 223397	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7522	- 7546			
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 4		N	-0-			145
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			145
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 4		N	-0-			145
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			145
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			145
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			145
-----												
LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, A. 'B'				WELL #: 8	RRCID -> 270607	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11131	PERF. 7237	- 7249			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA REFORMA (O)				50953 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, F.B., ESTATE -B-				WELL #: 13 D	RRCID -> 131964	COMPL. DATE 02/04/1989	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7298	- 7308			
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	25 1	368 2	N	56	154 1		82
						62 9						
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	28 1	391 2	N	42	16 1		108
						46 9						
11	540 N	431	-0-	-109	-0-	26 1	358 2	N	43			151
						47 9						
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	27 1	375 2	N	46	16 1		181
						51 9						
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	26 1	341 2	N	75	174 1		82
						83 9						
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	23 1	295 2	N	3			85
						3 9						
-----												
GUERRA, F.B. ESTATE "B"				WELL #: 11 F	RRCID -> 138526	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6938	- 7028			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		N	-0-			-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. GONZALES		50953 533 846548	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		50953 550 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
09	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	149 1 26 9	1498 2	N	24		150
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	131 1 17 9	1513 2	N	15	126 1	39
11	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	126 1 35 9	1419 2	N	32	14 1	57
12	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	117 1 32 9	1383 2	N	29	15 1	71
01	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	111 1 19 9	1342 2	N	17	15 1	73
02	1484 N	1430	-0-	-54	-0-	193 1 24 9	1213 2	N	22	13 1	82

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, A., JR. UNIT 6		916954		1 T	RRCID -> 011200	COMPL. DATE 02/08/1948	TOTAL DEPTH 8593	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LA REFORMA (R) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		50953 572 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, F. B., -F-		916954		1	RRCID -> 042007	COMPL. DATE 06/02/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	29 1 4 9	416 2	N	4	16 1	6
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	31 1 2 9	441 2	N	2	1 1	7
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	31 1 4 9	427 2	N	4		11
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	470 2	N	4	1 1	14
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	30 1 9 9	398 2	N	8	14 1	8
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	30 1	388 2	N	-0-		8

LA REFORMA (R)		//CONT.//				50953 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//				916954									
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:				7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
F. B. GUERRA ESTATE "B"				WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7510 - 7545	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LA REFORMA (S)						50953 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC						916954									
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:				15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7442 - 7476	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LA REFORMA (T, RES. 2)						50953 617	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC						916954									
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:				12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7898 - 7922	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LA REFORMA (T, RES. 3)						50953 618	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.						846548									
GONZALES		WELL #:				2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7730 - 7796	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
10	3100 N	3356	-0-	-256	256	256	3326	2	30	9	N	27			82
11	1911 N	1655	-0-	-256	-0-	-0-	1635	2	20	9	N	18			100
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			100
*01	1436	1183	-0-	-253	-0-	-0-	1155	2	28	9	N	25			125
*02	1436	1106	-0-	-330	-0-	-0-	1095	2	11	9	N	10			135
-----															
LA REFORMA (T, RES. 4)						50953 619	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC						916954									
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:				13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8030 - 8054	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690					
09	3000 N	2327	-0-	-673	-0-	312 1	1990 2	Y	23				287
						25 9							
10	2914 N	2757	-0-	-157	-0-	378 1	2359 2	Y	18				305
						20 9							
11	2790 N	2405	-0-	-385	-0-	263 1	2096 2	Y	42	165 1			182
						46 9							
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	349 1	2233 2	Y	30	101 1			111
						33 9							
01	2759 N	2572	-0-	-187	-0-	283 1	2258 2	Y	28				139
						31 9							
*02	2240 N	2111	-0-	-129	-0-	231 1	1869 2	Y	10				149
						11 9							

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID ->	181645	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8568 - 8590		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	N	12			88
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	13	9	63	1	N	34	3	1	119
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	37	9	63	1	N	15	10	1	124
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	17	9	67	1	N	20	10	1	134
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	22	9	57	1	N	20	10	1	144
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	18	9	101	1	N	16	13	1	147

  

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 12		RRCID ->	198041	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9338 - 9544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2730 X	2404	-0-	-326	-0-	325	1	2069	2	Y	9			71
10	2821 X	2278	-0-	-543	-0-	10	9	311	1	Y	19			90
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	21	9	384	1	Y	41	16	1	115
12	2821 X	2703	-0-	-118	-0-	45	9	361	1	Y	31	57	1	89
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	34	9	367	1	Y	39			128
*02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	43	9	395	1	Y	13			141
						14	9							

  

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 13		RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 9364 - 9403		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 14		RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8946 - 9050		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	105				Y	-0-			21
10	105 X		-0-	-0-	-105					Y	-0-			21
11	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	20
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	4
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

  

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 7		RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF. 8413 - 8429		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1	35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

LA REFORMA DEEP				50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GUERRA, A. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	10 1 4 9	152 2	N	4	12 1	6		
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	11 1 4 9	152 2	N	4	2 1	8		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	198 2	N	4		12		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	274 2	N	4	2 1	14		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1 7 9	255 2	N	6	14 1	6		
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	13 1 1 9	172 2	N	1		7		
-----													
GUERRA, A. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
GUERRA "C"				WELL #:	1	RRCID ->	191689	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8204 - 10906
09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	454 1 58 9	6592 2	Y	53		67		
10	3875 X	3756	-0-	-119	-0-	244 1 45 9	3467 2	Y	41	30 1	78		
11	4350 X	3468	-0-	-882	-0-	235 1 4 9	3229 2	Y	4	72 1	10		
12	4650 X	3583	-0-	-1067	-0-	235 1 53 9	3295 2	Y	48	29 1	29		
01	4650 X	4060	-0-	-590	-0-	282 1 63 9	3715 2	Y	57	29 1	57		
02	4200 X	3477	-0-	-723	-0-	249 1 19 9	3209 2	Y	17	58 1	16		
-----													
GUERRA -B-				WELL #:	14	RRCID ->	197297	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	9100 - 10843
09	2700 X	2039	-0-	-661	-0-	130 1 20 9	1889 2	N	18		179		
10	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	144 1 28 9	2050 2	N	25	7 1	197		
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	202 1 28 9	2769 2	N	25		222		
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	209 1 36 9	2927 2	N	33	188 1	67		
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	199 1 33 9	2617 2	N	30	7 1	90		
02	2520 X	2387	-0-	-133	-0-	170 1 26 9	2191 2	N	24		114		



LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID -> 202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	197 34	1 9	2856	2	Y	31			92
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	217 44	1 9	3079	2	Y	40	10	1	122
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	206 48	1 9	2832	2	Y	44	113	1	53
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	215 54	1 9	3019	2	Y	49	10	1	92
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	199 46	1 9	2625	2	Y	42	10	1	124
02	2856 X	2538	-0-	-318	-0-	181 31	1 9	2326	2	Y	28	126	1	26
-----														
GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID -> 203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153			
09	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	664 22	1 9	2455	2	Y	20	114	1	57
10	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	730 39	1 9	2653	2	Y	35			92
11	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	704 46	1 9	2538	2	Y	42			134
12	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	724 25	1 9	2694	2	Y	23	114	1	43
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	721 32	1 9	2697	2	Y	29			72
02	3080 X	3038	-0-	-42	-0-	683 35	1 9	2320	2	Y	32			104
-----														
GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID -> 208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126			
09	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	722 70	1 9	4605	2	N	64			136
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	752 99	1 9	4500	2	N	90	29	1	197
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	717 62	1 9	4120	2	N	56	187	1	66
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	729 100	1 9	4131	2	N	91	29	1	128
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	721 100	1 9	4081	2	N	91	29	1	190
*02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	688 56	1 9	3672	2	N	51	184	1	57
-----														
GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID -> 208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452			
09	1890 X	1644	-0-	-246	-0-	105 17	1 9	1522	2	Y	15	72	1	39
10	2046 X	1854	-0-	-192	-0-	121 18	1 9	1715	2	Y	16			55
11	2100 X	2083	-0-	-17	-0-	140 23	1 9	1920	2	Y	21			76
12	2170 X	1784	-0-	-386	-0-	117 23	1 9	1644	2	Y	21	65	1	32
01	2170 X	1391	-0-	-779	-0-	96 26	1 9	1269	2	Y	24			56
02	1932 X	1271	-0-	-661	-0-	90 18	1 9	1163	2	Y	16			72



LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID -> 224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511	-	10036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	926	1	4723	2	N	89		224
						98	9						
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	995	1	5142	2	N	115	215	1
						127	9						124
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	938	1	4738	2	N	88		212
						97	9						
12	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	988	1	5161	2	N	116	212	1
						128	9						116
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	945	1	4643	2	N	140	31	1
						154	9						225
*02	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	901	1	4181	2	N	101	181	1
						111	9						145

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID -> 231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420	-	9466
09	2280 N	2073	-0-	-207	-0-	131	1	1902	2	N	36	178	1
						40	9						61
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	168	1	2395	2	N	62	12	1
						68	9						111
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	156	1	2136	2	N	49		160
						54	9						
12	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	136	1	1905	2	N	53	193	1
						58	9						20
01	2635 N	1975	-0-	-660	-0-	134	1	1768	2	N	66	12	1
						73	9						74
02	2184 N	1790	-0-	-394	-0-	125	1	1615	2	N	45		119
						50	9						

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198	-	8247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID -> 147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798	-	4856
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874	-	4987
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
			WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43 1	677 2	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	43 1	654 2	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	626 2	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	43 1	584 2	N	-0-			-0-
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	44 1	564 2	N	-0-			-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	N	-0-			-0-
-----												
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	234 1	3677 2	N	-0-			-0-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	242 1	3675 2	N	-0-			-0-
11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	269 1	3730 2	N	-0-			-0-
12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	284 1	3848 2	N	-0-			-0-
01	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	290 1	3729 2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3525	-0-	-199	-0-	299 1	3226 2	N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, J.V.			WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140
09	1770 N	1702	-0-	-68	-0-	102 1	1600 2	N	-0-			-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	113 1	1709 2	N	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	122 1	1689 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1309	-0-	-458	-0-	90 1	1219 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	115 1	1481 2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1264	-0-	-416	-0-	107 1	1157 2	N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, J.V.			WELL #:	3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, J. V.			WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	51 1	797 2	N	-0-			-0-
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	52 1	785 2	N	-0-			-0-
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	55 1	768 2	N	-0-			-0-
12	868 N	838	-0-	-30	-0-	58 1	780 2	N	-0-			-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	60 1	770 2	N	-0-			-0-
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	55 1	592 2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2190 N	2085	-0-	-105	-0-	125 1	1960 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	127 1	1920 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	2071	-0-	-29	-0-	139 1	1932 2	N	-0-			-0-
12		2170 N	2130	-0-	-40	-0-	146 1	1984 2	N	-0-			-0-
01		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	145 1	1857 2	N	-0-			-0-
02		1932 N	1882	-0-	-50	-0-	160 1	1722 2	N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894	
09		270 N	55	-0-	-215	-0-	3 1	52 2	N	-0-			20
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	15 1	224 2	N	-0-			20
11		240 N	74	-0-	-166	-0-	5 1	69 2	N	-0-			20
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	N	-0-			20
01		248 N	130	-0-	-118	-0-	9 1	121 2	N	-0-			20
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-			20
-----													
LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594								
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212		
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	26 1	400 2	N	-0-	-0-
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	29 1	447 2	N	-0-	-0-
11	600 N	389	-0-	-211	-0-	26 1	363 2	N	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39 1	532 2	N	-0-	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	457 2	N	-0-	-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38 1	406 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.			51011 029 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
			WELL #:	2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14550 -	14580
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4886	-0-	1886	3472	484 216	1 9	4186	2	Y	196	226 1 49
10	6499 X	3027	-0-	-3472	-0-	347 50	1 9	2630	2	Y	45	84 1 10
11	4530 X	2036	-0-	-2494	-0-	137 66	1 9	1833	2	Y	60	43 1 27
12	5053 X	2772	-0-	-2281	-0-	147 131	1 9	2494	2	Y	119	116 1 30
01	5053 X	2738	-0-	-2315	-0-	160 142	1 9	2436	2	Y	129	124 1 35
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT	35
PETRU, V. A.			WELL #:	6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608 -	14634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	11948	-0-	11948	11986	775 823	1 9	10350	2	Y	748	537 1 211
12	31701 X	19715	-0-	-11986	-0-	1005 1694	1 9	17016	2	Y	1540	1494 1 257
01	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	968 1312	1 9	14752	2	Y	1193	1149 1 301
02	11144 X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT	301
PETRU, V. A.			WELL #:	9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864 -	14980
09	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	661 98	1 9	5706	2	Y	89	102 1 8
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	764 33	1 9	5778	2	Y	30	38 1 -0-
11	6690 X	6584	-0-	-106	-0-	455 66	1 9	6063	2	Y	60	43 1 17
12	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	371 34	1 9	6271	2	Y	31	30 1 18
01	6913 X	5895	-0-	-1018	-0-	362 37	1 9	5496	2	Y	34	33 1 19
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT	19
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. PETRU, V. A.			WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186 -	14564
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PETRU, V. A.			WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568 -	14728
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612										
HENNDERSON, J.W.		ET AL	GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816	- 14498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	136 1	2612 2	N		43			245
							47 9							
10		3782 X	3377	-0-	-405	-0-	196 1	3157 2	N		22	183 1		84
							24 9							
11		3660 X	3132	-0-	-528	-0-	178 1	2936 2	N		16			100
							18 9							
12		3782 X	3580	-0-	-202	-0-	167 1	3352 2	N		55			155
							61 9							
01		3782 X	3214	-0-	-568	-0-	202 1	3012 2	N		-0-			155
02		3052 X	2286	-0-	-766	-0-	122 1	2129 2	N		32			187
							35 9							

KERR ET AL GU				WELL #:	1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14418	- 14510	
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	158 1	2860 2	N		189	364 1		301
							208 9							
10		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	202 1	3480 2	N		277	364 1		214
							305 9							
11		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	193 1	4975 2	N		235	180 1		269
							259 9							
12		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	186 1	4145 2	N		191	176 1		284
							210 9							
01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	132 1	4208 2	N		164	164 1		284
							180 9							
02		5068 X	3296	-0-	-1772	-0-	121 1	3029 2	N		133			417
							146 9							

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
YTURRIA, FAUSTO JR.				WELL #:	1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576	- 12594	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SORRELLS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908	- 11305	
09		1620 N	1094	-0-	-526	-0-	140 1	954 2	N		-0-			245
10		1674 N	1149	-0-	-525	-0-	139 1	1007 2	N		3			248
							3 9							
11		1620 N	1272	-0-	-348	-0-	174 1	1098 2	N		-0-			248
12		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	125 1	922 2	N		7			255
							8 9							
01		1147 N	975	-0-	-172	-0-	130 1	845 2	N		-0-	182 1		73
02		1176 N	880	-0-	-296	-0-	127 1	753 2	N		-0-			73

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
YTURRIA				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360	- 11424	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			96
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	33 2		Y	-0-			96
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			96
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			96
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96
-----												
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			443
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-			443
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			443
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	50 2	110 9	N	100			543
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	1	163 1		381
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			381
-----												
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576
09	420 X	86	-0-	-334	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10	434 X	131	-0-	-303	-0-	131 2		N	-0-			-0-
11	420 X	168	-0-	-252	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA SAL VIEJA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97
-----												
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072
09	1410 X	677	-0-	-733	-0-	677 2		N	-0-			153
10	1457 X	833	-0-	-624	-0-	833 2		N	-0-			153
11	1410 X	410	-0-	-1000	-0-	410 2		N	-0-			153
12	1457 X	698	-0-	-759	-0-	698 2		N	-0-			153
01	713 X	590	-0-	-123	-0-	590 2		N	-0-			153
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT			153

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
		WELL #:	2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX, B F		WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158				
09	5310 X	5161	-0-	-149	-0-	309	1	4820	3	N	29				193
						32	9								
10	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	400	1	4849	3	N	25				218
						28	9								
11	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	343	1	4619	3	N	29	182	1		65
						32	9								
12	5022 X	4808	-0-	-214	-0-	374	1	4400	3	N	31				96
						34	9								
01	5022 X	3903	-0-	-1119	-0-	268	1	3615	3	N	18				114
						20	9								
*02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	269	1	4358	3	N	22				136
						24	9								

THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250				
09	3840 X	3707	-0-	-133	-0-	220	1	3437	3	N	45				136
						50	9								
10	3968 X	3232	-0-	-736	-0-	244	1	2956	3	N	29				165
						32	9								
11	3690 X	2048	-0-	-1642	-0-	141	1	1904	3	N	3	151	1		17
						3	9								
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	339	1	3987	3	N	53				70
						58	9								
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	283	1	3818	3	N	44				114
						48	9								
02	3276 X	3166	-0-	-110	-0-	181	1	2940	3	N	41				155
						45	9								

THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330				
09	1830 N	1542	-0-	-288	-0-	92	1	1436	3	N	13				104
						14	9								
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	160	1	1940	3	N	22				126
						24	9								
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	130	1	1756	3	N	26	33	1		119
						29	9								
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	142	1	1669	3	N	22				141
						24	9								
01	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	130	1	1749	3	N	27				168
						30	9								
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	98	1	1587	3	N	23	174	1		17
						25	9								

COX, B. F.		WELL #:	6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10266 - 10284				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID -> 248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	3	N	-0-				35
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	123	1	1494	3	N	-0-				35
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1130	3	N	37				72
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	41	9								
						106	1	1252	3	N	9				81
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	10	9								
						89	1	1194	3	N	5				86
						6	9								
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	N	-0-				86
COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099				
09	6570 X	6543	-0-	-27	-0-	391	1	6110	3	N	38				204
						42	9								
10	6789 X	6610	-0-	-179	-0-	501	1	6064	3	N	41	188	1		57
						45	9								
11	6570 X	6281	-0-	-289	-0-	430	1	5792	3	N	54				111
						59	9								
12	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	489	1	5753	3	N	43				154
						47	9								
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	439	1	5913	3	N	42				196
						46	9								
02	5768 X	5647	-0-	-121	-0-	325	1	5269	3	N	48	180	1		64
						53	9								
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID -> 251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302				
09	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	432	1	6740	3	N	35				189
						39	9								
10	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	520	1	6303	3	N	6				195
						7	9								
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	473	1	6365	3	N	34				229
						37	9								
12	7037 X	7028	-0-	-9	-0-	548	1	6446	3	N	31	185	1		75
						34	9								
01	7037 X	6717	-0-	-320	-0-	462	1	6220	3	N	32				107
						35	9								
02	6356 X	5754	-0-	-602	-0-	332	1	5389	3	N	30				137
						33	9								
COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID -> 251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253				
09	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	401	1	6263	3	N	28				185
						31	9								
10	6882 X	1902	-0-	-4980	-0-	145	1	1757	3	N	-0-				185
11	6660 X	4479	-0-	-2181	-0-	307	1	4128	3	N	40				225
						44	9								
12	6634 X	1549	-0-	-5085	-0-	119	1	1396	3	N	31	186	1		70
						34	9								
01	6634 X	1523	-0-	-5111	-0-	105	1	1418	3	N	-0-				70
02	5908 X	1082	-0-	-4826	-0-	63	1	1019	3	N	-0-				70

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	211	1	3301	3	N	-0-		54	
10	2697 X	1971	-0-	-726	-0-	150	1	1821	3	N	-0-		54	
11	2610 X	2549	-0-	-61	-0-	175	1	2349	3	N	23		77	
						25	9							
12	3410 X	2985	-0-	-425	-0-	233	1	2739	3	N	12		89	
						13	9							
01	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	222	1	2988	3	N	33		122	
						36	9							
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	199	1	3226	3	N	25		147	
						28	9							
-----														
COX, B. F.		WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009				TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078				
09	19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	1170	1	18278	3	N	109	182	1	94
						120	9							
10	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	1522	1	18432	3	N	106			200
						117	9							
11	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	1323	1	17805	3	N	121	181	1	140
						133	9							
12	19313 X	19213	-0-	-100	-0-	1496	1	17594	3	N	112	182	1	70
						123	9							
01	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	1354	1	18241	3	N	117			187
						129	9							
*02	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	1016	1	16485	3	N	103	185	1	105
						113	9							
-----														
COX, B. F.		WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622				
09	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	210	1	3286	3	N	-0-			52
						276	1	3349	3	N	-0-			52
10	3751 X	3625	-0-	-126	-0-	237	1	3195	3	N	13			65
						14	9							
11	3540 X	3446	-0-	-94	-0-	137	1	1610	3	N	19			84
						21	9							
12	3596 X	1768	-0-	-1828	-0-	192	1	2588	3	N	2			86
						2	9							
01	3596 X	2782	-0-	-814	-0-	199	1	3232	3	N	36			122
						40	9							
-----														
COX, B. F.		WELL #: 14		RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998				
09	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	959	1	14973	3	N	22			156
						24	9							
10	16213 X	16098	-0-	-115	-0-	1227	1	14865	3	N	5			161
						6	9							
11	15480 X	14427	-0-	-1053	-0-	992	1	13352	3	N	75			236
						83	9							
12	15965 X	14790	-0-	-1175	-0-	1153	1	13561	3	N	69	191	1	114
						76	9							
01	15965 X	15047	-0-	-918	-0-	1034	1	13933	3	N	73			187
						80	9							
02	14056 X	13110	-0-	-946	-0-	757	1	12281	3	N	65	182	1	70
						72	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11252 - 11272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	283	1	4426	3	N	-0-			30
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	309	1	3744	3	N	-0-			30
11	4920 X	4028	-0-	-892	-0-	279	1	3749	3	N	-0-			30
12	5084 X	3668	-0-	-1416	-0-	287	1	3377	3	N	4			34
						4	9							
01	5084 X	4305	-0-	-779	-0-	296	1	3992	3	N	15			49
						17	9							
02	4144 X	2476	-0-	-1668	-0-	143	1	2315	3	N	16			65
						18	9							

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	3	Y	23			58
						25	9							
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	3	Y	4			62
						4	9							
06	1200 N	728	-0-	-472	-0-	49	1	675	3	Y	4			66
						4	9							
07	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	95	1	1332	3	Y	10	43	1	33
						11	9							
08	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	71	1	1092	3	Y	2			35
						2	9							
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	88	1	1372	3	Y	3			38
						3	9							
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	76	1	919	3	Y	2			40
						2	9							
11	1050 N	616	-0-	-434	-0-	42	1	570	3	Y	4			44
						4	9							
12	1426 N	930	-0-	-496	-0-	71	1	840	3	Y	17			61
						19	9							
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	978	3	Y	-0-			61
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	-0-			61

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

09	1357 N	-0-	-0-	-1357	-0-			N	-0-			52
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			52
11	3000	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			52
12	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			52
01	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.			51040 500 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
			WELL #:	1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	527 65 9	4558 2	Y	59	68 1		5
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	596 67 9	4510 2	Y	61	66 1		-0-
11	5820 X	4751	-0-	-1069	-0-	329 32 9	4390 2	Y	29	21 1		8
12	6014 X	4726	-0-	-1288	-0-	262 34 9	4430 2	Y	31	30 1		9
01	6014 X	4619	-0-	-1395	-0-	282 33 9	4304 2	Y	30	29 1		10
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-			Y	NO RPT			10
PETRU, V. A.			WELL #:	3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580 - 13594
09	1860 X	1397	-0-	-463	-0-	128 163 9	1106 2	Y	148	170 1		28
10	1674 X	1436	-0-	-238	-0-	148 167 9	1121 2	Y	152	180 1		-0-
11	1650 X	1250	-0-	-400	-0-	75 168 9	1007 2	Y	153	110 1		43
12	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	76 234 9	1286 2	Y	213	206 1		50
01	1705 X	1669	-0-	-36	-0-	90 211 9	1368 2	Y	192	185 1		57
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-			Y	NO RPT			57
SOUTH LEEVILLE, LLC HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT			WELL #:	802612 5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700 - 13242
09	6360 X	5856	-0-	-504	-0-	136 101 9	5619 2	N	92			304
10	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	196 57 9	6869 2	N	52	184 1		172
11	6360 X	6062	-0-	-298	-0-	178 39 9	5845 2	N	35			207
12	6572 X	5885	-0-	-687	-0-	167 127 9	5591 2	N	115			322
01	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	202 6 9	5454 2	N	5			327
02	5936 X	4476	-0-	-1460	-0-	138 57 9	4281 2	N	52			379
LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA			WELL #:	51046 075 846879 15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2336 - 2599
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	182	350	1	97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46	167	1	86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	460	353	1	193
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	124	194	1	123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	137	190	1	70

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
LA SARA, NE (7200)		TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		YTURRIA		WELL #: 3RR		RRCID -> 212234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2740 - 2747
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YTURRIA				WELL #: 1RR		RRCID -> 212817		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 3259		PERF. 2644 - 2835
-----												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA SARA NE (8080)		PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 10		RRCID -> 093205		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 830 - 840
-----												
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LABBE (COLE 2000)		TEXAS, LES & CO.		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008		PERF. 2032 - 2034
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LABBE (HOCKLEY)		REMORA OPERATING, LLC		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
		FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1994 - 2012
-----												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LABBE (HOCKLEY, UP.)		REMORA OPERATING, LLC		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		LICHTENBERGER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2299 - 2306
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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

TEXAS, LES & CO. 846666  
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS, LES & CO. 846666  
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

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

LABBE (2360)		//CONT.//		51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
LICHTENBERGER FEE				WELL #: 13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666									
TEXACO GOUGER FEE				WELL #: 12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800)				51124 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666									
TEXACO GOUGER FEE				WELL #: 11	RRCID -> 148189	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	2827	PERF.	2800 - 2802		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)				51180 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CRAIN & GRIFFITH -C-				WELL #: 5	RRCID -> 011259	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	205 1	2057 2	Y	34	97 1	35
							37 9					
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	200 1	2061 2	Y	73		108
							80 9					
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	210 1	2041 2	Y	30	95 1	43
							33 9					
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	253 1	2190 2	Y	81		124
							89 9					
*01	2356	N	1697	-0-	-659	-0-	228 1	1384 2	Y	77	95 1	106
							85 9					
02	2128	N	1708	-0-	-420	-0-	172 1	1515 2	Y	19	93 1	32
							21 9					

JOHNSTON, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 011263	COMPL. DATE	01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7156 - 7174	
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	182 1	1826 2	Y	19	56 1	20
							21 9					
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	184 1	1897 2	Y	42		62
							46 9					
11	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	185 1	1797 2	Y	17	52 1	27
							19 9					
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217 1	1879 2	Y	43		70
							47 9					
*01	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	203 1	1230 2	Y	43	53 1	60
							47 9					
02	1876	N	1556	-0-	-320	-0-	158 1	1387 2	Y	10	52 1	18
							11 9					

OIL AND GAS DIVISION

LAHINCH (WILCOX 14,300) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HAMILTON-ENCINOS		51330 500 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7530 X	6394	-0-	-1136	-0-	641 1	5753 2		Y	-0-			-0-
10		7781 X	5207	-0-	-2574	-0-	511 1	4696 2		Y	-0-			-0-
11		7530 X	1782	-0-	-5748	-0-	167 1	1615 2		Y	-0-			-0-
12		7564 X	2008	-0-	-5556	-0-	199 1	1809 2		Y	-0-			-0-
01		6603 X	5264	-0-	-1339	-0-	502 1	4762 2		Y	-0-			-0-
*02		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	802 1	5217 2		Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) KILLAM OIL CO., LTD. KHA		51397 500 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6357 - 6441						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHA		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6496 - 6550				
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2				Y	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				Y	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2				Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2				Y	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2				Y	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166 2				Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. MULLER, A. F. GAS UNIT		51400 700 173649		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WELL #: 1		RRCID -> 064642		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDA (B) DEWRE PETROLEUM CORPORATION GRAY / HARDWICKE		51784 100 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 1		RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8754 - 8796						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANDA (MARKS)			51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
RHODES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	4 1	1408 2	N	45			222
10	1271 N	1044	-0-	-227	-0-	50 9	1012 2	N	25	184 1		63
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	4 1	1320 2	N	44			107
12	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	28 9	1336 2	N	27			134
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	3 1	1285 2	N	53			187
02	1288 N	1073	-0-	-215	-0-	48 9	1035 2	N	32			219
						30 9						
						3 1						
						58 9						
						3 1						
						35 9						
DEGOCHE, LOUISE			WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510
09	32040 X	31876	-0-	-164	-0-	86 1	31615 2	N	159	194 1		73
10	33108 X	25663	-0-	-7445	-0-	175 9	25439 2	N	123			196
11	33362 X	33362	-0-	-0-	-0-	89 1	33095 2	N	164	187 1		173
12	40238 X	40238	-0-	-0-	-0-	135 9	39921 2	N	206	194 1		185
01	33604 X	33259	-0-	-345	-0-	87 1	32980 2	N	172	191 1		166
02	31136 X	28316	-0-	-2820	-0-	180 9	28073 2	N	147	195 1		118
						90 1						
						227 9						
						90 1						
						189 9						
						81 1						
						162 9						
LAREDO (LOBO)			WELL #:	1	RRCID ->	057499	COMPL. DATE	01/12/1974	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	N/A
COLUMBUS ENERGY, LLC			52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ZACHRY, H.B.			169313									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PREVOST			WELL #:	1	RRCID ->	059554	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16 1	279 3	N	-0-			-0-
10	310 N	147	-0-	-163	-0-	8 1	139 3	N	-0-			-0-
11	300 N	127	-0-	-173	-0-	8 1	119 3	N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	14 1	236 3	N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 3	N	-0-			-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 3	N	-0-			-0-
CLARK, N.H. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	059844	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	77 1	1319 3	N	-0-			19
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	2 4	1268 3	N	-0-			19
11	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	77 1	1268 3	N	-0-			19
12	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	70 1	1156 3	N	-0-			19
01	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	66 1	1030 3	N	-0-			19
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	65 1	1066 3	N	-0-			19

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	1410 X	811	-0-	-599	-0-	29	1	780	3	Y	2	4	1	6
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	4	5	1	5
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	3			8
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	5	5	1	8
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	3	Y	4	4	1	8
02	840 N	761	-0-	-79	-0-	30	1	729	3	Y	2	5	1	5
-----														
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----														
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A					
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	25	1	328	3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	20	1	324	3	N	-0-			-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
-----														
RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A					
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	106	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	117	1	2352	3	N	-0-			-0-
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	108	1	2360	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	102	1	2086	3	N	-0-			-0-
01	2480 N	2116	-0-	-364	-0-	95	1	2021	3	N	-0-			-0-
02	2296 N	2054	-0-	-242	-0-	95	1	1959	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313								
BLOCK, ANNA		WELL #:	1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	119 1	1364 3	N	-0-	-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	115 1	1328 3	N	-0-	-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	114 1	1464 3	N	-0-	-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	128 1	1500 3	N	-0-	-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	133 1	1392 3	N	-0-	-0-
*02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	103 1	1124 3	N	-0-	-0-
-----											
HACHARD, D. D.		WELL #:	3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A
09		570 N	550	-0-	-20	-0-	25 1	525 3	N	-0-	-0-
10		527 N	496	-0-	-31	-0-	24 1	472 3	N	-0-	-0-
11		570 N	495	-0-	-75	-0-	22 1	473 3	N	-0-	-0-
12		558 N	518	-0-	-40	-0-	24 1	494 3	N	-0-	-0-
01		496 N	489	-0-	-7	-0-	22 1	467 3	N	-0-	-0-
02		476 N	360	-0-	-116	-0-	17 1	343 3	N	-0-	-0-
-----											
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #:	4	RRCID ->	063360	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	N/A
09		2850 X	2474	-0-	-376	-0-	201 1	2273 3	N	-0-	-0-
10		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	235 1	2708 3	N	-0-	-0-
11		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	182 1	2575 3	N	-0-	-0-
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	204 1	2958 3	N	-0-	-0-
01		2945 X	2920	-0-	-25	-0-	188 1	2732 3	N	-0-	-0-
*02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	179 1	2533 3	N	-0-	-0-
-----											
HEREFORD		WELL #:	2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BLOCK, ANNA		WELL #:	2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
09		870 N	798	-0-	-72	-0-	63 1	735 3	N	-0-	53
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	63 1	739 3	N	82	135
							90 9				
11		900 N	841	-0-	-59	-0-	59 1	749 3	N	30	149 1
							33 9				
12		837 N	812	-0-	-25	-0-	64 1	742 3	N	5	21
							6 9				
01		899 N	763	-0-	-136	-0-	58 1	639 3	N	60	81
							66 9				
02		784 N	678	-0-	-106	-0-	55 1	620 3	N	3	84
							3 9				



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
09	2880 X	1759	-0-	-1121	-0-	97 1	1662 3	N	-0-	3	
10	2883 X	1374	-0-	-1509	-0-	69 1	1250 3	N	-0-	3	
11	2790 X	1033	-0-	-1757	-0-	55 4	974 3	N	-0-	3	
12	1829 X	940	-0-	-889	-0-	53 1	887 3	N	-0-	3	
01	1829 X	616	-0-	-1213	-0-	36 1	580 3	N	-0-	3	
02	1652 X	975	-0-	-677	-0-	55 1	920 3	N	-0-	3	
-----											
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020											
-----											
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A		
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	119 1	2005 3	N	-0-	-0-	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68 1	1379 3	N	-0-	-0-	
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55 1	1106 3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1000	-0-	-457	-0-	49 1	951 3	N	-0-	-0-	
01	1457 N	918	-0-	-539	-0-	44 1	874 3	N	-0-	-0-	
02	1092 N	824	-0-	-268	-0-	41 1	783 3	N	-0-	-0-	
-----											
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A		
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	70 1	960 3	Y	1	23	
10	1426 N	1042	-0-	-384	-0-	70 1	972 3	Y	-0-	23	
11	1110 N	965	-0-	-145	-0-	68 1	897 3	Y	-0-	23	
12	1054 N	990	-0-	-64	-0-	61 1	929 3	Y	-0-	23	
01	1054 N	854	-0-	-200	-0-	49 1	805 3	Y	-0-	5	1
02	896 N	794	-0-	-102	-0-	46 1	748 3	Y	-0-	18	
-----											
CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A		
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	150 1	3124 3	N	-0-	24	
10	3379 X	3368	-0-	-11	-0-	160 1	3208 3	N	-0-	24	
11	3300 X	3227	-0-	-73	-0-	141 1	3086 3	N	-0-	24	
12	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	154 1	3117 3	N	-0-	24	
01	3410 X	3158	-0-	-252	-0-	141 1	3017 3	N	-0-	24	
02	3052 X	2492	-0-	-560	-0-	115 1	2377 3	N	-0-	24	
-----											
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684		
09	5700 X	5173	-0-	-527	-0-	436 1	4737 3	N	-0-	49	
10	5890 X	5788	-0-	-102	-0-	365 1	5413 3	N	9	58	
11	5700 X	5267	-0-	-433	-0-	330 1	4927 3	N	9	67	
12	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	351 1	5169 3	N	15	82	
01	5890 X	4724	-0-	-1166	-0-	326 1	4389 3	N	8	90	
02	5236 X	3808	-0-	-1428	-0-	245 1	3516 3	N	43	133	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HUBBERD , WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A								
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	234 1	3332 3	8 9	N	7						35
10	3193 X	2865	-0-	-328	-0-	184 1	2681 3	20 9	N	-0-						35
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	272 1	3529 3	22 9	N	18						53
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	219 1	3239 3	24 9	N	20						73
01	3193 X	2500	-0-	-693	-0-	146 1	2354 3	24 9	N	-0-						73
02	2884 X	2105	-0-	-779	-0-	120 1	1961 3		N	22						95
-----																
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759								
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	84 1	783 3		N	-0-						-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	95 1	915 3		N	-0-						-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	82 1	878 3		N	-0-						-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	73 1	661 3		N	-0-						-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	76 1	551 3		N	-0-						-0-
02	476 N	282	-0-	-194	-0-	53 1	229 3		N	-0-						-0-
-----																
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A								
09	3330 X	3319	-0-	-11	-0-	183 1	3136 3		N	-0-						-0-
10	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	160 1	3209 3		N	-0-						-0-
11	3330 X	3250	-0-	-80	-0-	153 1	3097 3		N	-0-						-0-
12	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	158 1	3103 3		N	-0-						-0-
01	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	155 1	3040 3		N	-0-						-0-
02	3108 X	1326	-0-	-1782	-0-	65 1	1261 3		N	-0-						-0-
-----																
MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A								
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	480 3			N	-0-						-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-						-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-						-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-						-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-						-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	473 3			N	-0-						-0-
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1830 X	1648	-0-	-182	-0-	58 1	3	Y	3	6 1	9
						3 9					
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	57 1	3	Y	7	8 1	8
						8 9					
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	60 1	3	Y	5		13
						6 9					
12	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	54 1	3	Y	6	8 1	11
						7 9					
01	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	50 1	3	Y	5	6 1	10
						6 9					
02	1568 N	775	-0-	-793	-0-	32 1	3	Y	2	6 1	6
						2 9					
-----											
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	86 1	3	N	-0-		62
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	91 1	3	N	-0-		62
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	85 1	3	N	-0-		62
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	98 1	3	N	-0-		62
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	91 1	3	N	-0-		62
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	99 1	3	N	-0-		62
-----											
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	106 1	3	Y	4		28
						4 9					
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	90 1	3	Y	-0-		28
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96 1	3	Y	-0-		28
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	100 1	3	Y	-0-		28
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	93 1	3	Y	-0-		28
02	1904 N	1128	-0-	-776	-0-	52 1	3	Y	-0-		28
-----											
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2019 - P/A 04/30/19											
-----											
BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535								
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-					90
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-					90
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	N	9				99
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-				99
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-				99
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1				100

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440								
09	1170	N	915	-0-	-255	-0-	40	1	875	3	N	-0-				-0-
10	1209	N	403	-0-	-806	-0-	17	1	386	3	N	-0-				-0-
11	1050	N	737	-0-	-313	-0-	43	1	694	3	N	-0-				-0-
12	961	N	563	-0-	-398	-0-	22	1	541	3	N	-0-				-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	3	N	-0-				-0-
02	700	N	282	-0-	-418	-0-	11	1	271	3	N	-0-				-0-

LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380								
09	870	N	444	-0-	-426	-0-	41	1	403	3	N	-0-				99
10	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	3			N	-0-				99
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				99
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				99
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716								
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	228	1	3870	3	Y	10				60
							11	9								
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	197	1	3969	3	Y	-0-				60
11	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	186	1	3771	3	Y	-0-				60
12	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	193	1	3774	3	Y	-0-				60
01	4247	X	3843	-0-	-404	-0-	186	1	3657	3	Y	-0-				60
02	3836	X	1470	-0-	-2366	-0-	69	1	1401	3	Y	-0-				60

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082694	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 6234 -	6542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	570 N	526	-0-	-44	-0-		57	1	469	3	N	-0-			-0-
10	651 N	593	-0-	-58	-0-		58	1	535	3	N	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-		67	1	577	3	N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-		80	1	595	3	N	-0-			-0-
01	589 N	469	-0-	-120	-0-		56	1	413	3	N	-0-			-0-
02	588 N	459	-0-	-129	-0-		60	1	399	3	N	-0-			-0-
-----															
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		19	RRCID ->	092268	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 7991 -	8034			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-		24	1	311	3	N	-0-			122
10	372 N	317	-0-	-55	-0-		21	1	296	3	N	-0-			122
11	240 N	120	-0-	-120	-0-		9	1	111	3	N	-0-			122
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-		30	1	405	3	N	-0-			122
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-		26	1	452	3	N	-0-			122
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-		14	1	212	3	N	-0-			122
-----															
HUBBARD, WILLIAM		WELL #:		20	RRCID ->	093206	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	8607	PERF. 7692 -	7884			
09	300 N	270	-0-	-30	-0-		19	1	251	3	Y	-0-			25
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-		19	1	281	3	Y	-0-			25
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		16	1	206	3	Y	-0-			25
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		20	1	313	3	Y	-0-			25
01	310 N	218	-0-	-92	-0-		13	1	205	3	Y	-0-	5	1	20
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		14	1	238	3	Y	-0-			20
-----															
CLARK, N. H.		WELL #:		6	RRCID ->	095235	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6289 -	6408			
09	300 N	288	-0-	-12	-0-		20	1	268	3	N	-0-			-0-
10	372 N	99	-0-	-273	-0-		8	1	91	3	N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-		24	1	313	3	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-		21	1	314	3	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		13	1	247	3	N	-0-			-0-
02	308 N	95	-0-	-213	-0-		5	1	90	3	N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY		WELL #:		13	RRCID ->	098151	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 6785 -	7538			
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-		48	1	824	3	N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-		40	1	811	3	N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-		41	1	831	3	N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-		47	1	916	3	N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-		41	1	794	3	N	-0-			-0-
02	700 N	560	-0-	-140	-0-		26	1	534	3	N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY		WELL #:		20	RRCID ->	113804	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6876 -	7339			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY, H. B.		WELL #:		21	RRCID ->	116623	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6464 -	6644			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		7	1	143	3	N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		16	1	315	3	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT															
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 1693113															
WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE		
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	-0-	91 1	784 3	N	-0-			14	
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	914 3	N	-0-			14	
11		900 N	830	-0-	-70	-0-	-0-	83 1	747 3	N	-0-			14	
12		899 N	711	-0-	-188	-0-	-0-	75 1	636 3	N	-0-			14	
01		930 N	829	-0-	-101	-0-	-0-	89 1	740 3	N	-0-			14	
*02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	955 3	N	-0-			14	
-----															
CLARK, N. H.												CNTY: WEBB			
WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184															
09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1608 3	N	-0-			-0-	
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1516 3	N	-0-			-0-	
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	1481 3	N	-0-			-0-	
12		1488 N	1348	-0-	-140	-0-	-0-	77 1	1271 3	N	-0-			-0-	
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	1426 3	N	-0-			-0-	
02		1344 N	1293	-0-	-51	-0-	-0-	74 1	1219 3	N	-0-			-0-	
-----															
COG MALAKOFF-PETERSON "A"												CNTY: WEBB			
WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467															
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	306 3	N	-0-			48	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	N	-0-			48	
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	348 3	N	-0-			48	
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	27 1	305 3	N	-0-			48	
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	310 3	N	-0-			48	
02		364 N	215	-0-	-149	-0-	-0-	15 1	200 3	N	-0-			48	
-----															
HACHAR, D. D.												CNTY: WEBB			
WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172															
09		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	3028 3	N	8			85	
								9 9							
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	3129 3	N	-0-			85	
11		3270 X	3185	-0-	-85	-0-	-0-	139 1	3046 3	N	-0-	35 1		50	
12		3379 X	3119	-0-	-260	-0-	-0-	146 1	2972 3	N	1			51	
								1 9							
01		3379 X	3046	-0-	-333	-0-	-0-	136 1	2910 3	N	-0-			51	
02		2968 X	2218	-0-	-750	-0-	-0-	103 1	2114 3	N	1			52	
								1 9							
-----															
MCKENDRICK, W. H.												CNTY: WEBB			
WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
RANCHO BLANCO												CNTY: WEBB			
WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758															
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	853 3	N	-0-			14	
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	571 3	N	-0-			14	
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1080 3	N	-0-			14	
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1029 3	N	-0-			14	
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	877 3	N	-0-			14	
02		476 N	459	-0-	-17	-0-	-0-	22 1	437 3	N	-0-			14	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578								
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	962	3	N	-0-					-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	3	N	-0-					-0-
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	51	1	839	3	N	-0-					-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	3	N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	N	-0-					-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
-----																
HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912								
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	235	1	2188	3	N	-0-					-0-
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	161	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	72	1	2201	3	N	-0-					-0-
12	2263 N	1722	-0-	-541	-0-	87	1	1635	3	N	-0-					-0-
01	2263 N	1723	-0-	-540	-0-	95	1	1628	3	N	-0-					-0-
02	2044 N	1161	-0-	-883	-0-	69	1	1092	3	N	-0-					-0-
-----																
HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932								
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	210	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	3	N	-0-					-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	58	1	1758	3	N	-0-					-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	90	1	1705	3	N	-0-					-0-
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	89	1	1516	3	N	-0-					-0-
02	1568 N	1427	-0-	-141	-0-	84	1	1343	3	N	-0-					-0-
-----																
D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1441	3	N	-0-					87
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	156	1	1741	3	N	-0-					87
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FRAN INVESTMENTS, INC.		282790										
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8164		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 7946 - 8268		
09	1200 N	818	-0-	-382	-0-	238 1	475 2	N	-0-		83	
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	105 3	704 2	N	1	70 1	14	
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	160 3	651 2	N	-0-		14	
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	308 1	601 2	N	19		33	
01	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	177 3	761 2	N	4		37	
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	292 1	688 2	N	-0-		37	
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7880 - 7910		
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	3 1	65 3	N	-0-		-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	-0-		-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-		-0-	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-		-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	N	-0-		-0-	
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-		-0-	
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
09	690 N	641	-0-	-49	-0-	33 1	608 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	28 1	583 3	N	-0-		-0-	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28 1	561 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	30 1	592 3	N	-0-		-0-	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38 1	595 2	N	-0-		-0-	
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	24 1	458 2	N	-0-		-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	57 1	1048 3	Y	-0-		-0-	
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52 1	1097 3	Y	-0-		-0-	
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	51 1	1012 3	Y	-0-		-0-	
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	56 1	1094 3	Y	-0-		-0-	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	69 1	1081 2	Y	-0-		-0-	
02	980 N	973	-0-	-7	-0-	48 1	925 2	Y	-0-		-0-	



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976			TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
09	2820 N	2702	-0-	-118	-0-	140	1	2562	3	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	129	1	2724	3	Y	-0-	-0-
11	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	131	1	2613	3	Y	3	3
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	143	1	2796	3	Y	28	24 1 7
01	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	165	1	2588	2	Y	7	14
02	2576 X	2466	-0-	-110	-0-	121	1	2325	2	Y	18	15 1 17
						20	9					
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012			
09	5880 X	5616	-0-	-264	-0-	289	1	5304	3	Y	21	8 1 13
10	6076 X	5948	-0-	-128	-0-	266	1	5661	3	Y	19	32 1 -0-
11	5790 X	5512	-0-	-278	-0-	262	1	5236	3	Y	13	13
12	5921 X	5901	-0-	-20	-0-	284	1	5586	3	Y	28	34 1 7
01	5952 X	5840	-0-	-112	-0-	349	1	5483	2	Y	7	14
02	5376 X	5068	-0-	-308	-0-	250	1	4798	2	Y	18	17 1 15
						20	9					
-----												
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
09	4260 X	4251	-0-	-9	-0-	208	1	3401	2	Y	-0-	-0-
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	252	1	4024	2	Y	-0-	-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	234	1	3379	2	Y	-0-	-0-
12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	221	1	3527	2	Y	-0-	-0-
01	5053 X	4063	-0-	-990	-0-	201	1	3862	2	Y	-0-	-0-
02	4564 X	3949	-0-	-615	-0-	181	1	3768	2	Y	-0-	-0-
						799	3					
-----												
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	3	Y	24	60
10	3379 X	3326	-0-	-53	-0-	241	1	3056	3	Y	26	86
11	3270 X	2952	-0-	-318	-0-	275	1	2635	3	Y	38	81 1 43
12	3379 X	2537	-0-	-842	-0-	247	1	2264	3	Y	24	67
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	354	1	2856	2	Y	140	185 1 22
02	2996 X	2774	-0-	-222	-0-	246	1	2475	2	Y	48	70
						53	9					
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
09	840 N	611	-0-	-229	-0-	32	1	579	3	Y	-0-	-0-
10	744 N	518	-0-	-226	-0-	23	1	495	3	Y	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	Y	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	29	1	450	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	249	-0-	-451	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARTINEZ, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070524	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCANN, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	071293	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A					
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1660	2	N	-0-					5
						309	3									
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	106	1	1624	2	N	-0-					5
						311	3									
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	1699	2	N	-0-					5
						391	3									
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	N	-0-					5
						392	3									
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	N	-0-					5
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1814	2	N	-0-					5

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071616	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A					
*04	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	1950	3	1	9	N	1					69
*05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					69
*06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					70
*07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					70
*08	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					70
*09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					70
*10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					70
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					70
*12	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	3			N	-0-					70
*01	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					70
*02	1988 N	1518	-0-	-470	-0-	1518	2			N	-0-					70

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071961	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	8382	PERF. N/A					
09	1140 N	983	-0-	-157	-0-	48	1	786	2	N	-0-					9
						149	3									
10	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	54	1	854	2	N	-0-					9
						167	3									
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	54	1	773	2	N	-0-					9
						176	3									
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-					9
						229	3									
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	N	-0-					9
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	N	-0-					9

MCMAHAN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A					
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	Y	-0-					3
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	435	3	Y	-0-					3
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	372	3	Y	-0-					3
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	3	Y	-0-					3
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375	2	Y	-0-					3
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-					3

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB			
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996												TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 - 9149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		4260 X	4227	-0-	-33	-0-	313 1	3914 3	Y	-0-			16		
10		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	312 1	3974 3	Y	-0-			16		
11		4380 X	3976	-0-	-404	-0-	294 1	3682 3	Y	-0-			16		
12		4526 X	3784	-0-	-742	-0-	304 1	3480 3	Y	-0-			16		
01		4526 X	3103	-0-	-1423	-0-	257 1	2821 2	Y	23	20 1		19		
							25 9								
02		3948 X	3136	-0-	-812	-0-	251 1	2885 2	Y	-0-			19		
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977												TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	111 1	2029 3	Y	-0-			-0-		
10		2201 N	2151	-0-	-50	-0-	97 1	2054 3	Y	-0-			-0-		
11		2190 N	2059	-0-	-131	-0-	98 1	1961 3	Y	-0-			-0-		
12		2201 N	2088	-0-	-113	-0-	101 1	1987 3	Y	-0-			-0-		
01		2139 N	2117	-0-	-22	-0-	127 1	1990 2	Y	-0-			-0-		
02		1932 N	1774	-0-	-158	-0-	88 1	1686 2	Y	-0-			-0-		
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978												TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A
09		2790 X	2614	-0-	-176	-0-	240 1	2374 3	Y	-0-			53		
10		2790 X	2733	-0-	-57	-0-	200 1	2533 3	Y	-0-			53		
11		2700 X	2648	-0-	-52	-0-	249 1	2399 3	Y	-0-			53		
12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	277 1	2545 3	Y	-0-			53		
01		2728 X	2688	-0-	-40	-0-	297 1	2391 2	Y	-0-			53		
02		2464 X	2239	-0-	-225	-0-	202 1	2037 2	Y	-0-			53		
ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978												TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
09		3390 X	2845	-0-	-545	-0-	225 1	2561 3	N	54			65		
							59 9								
10		3503 X	2503	-0-	-1000	-0-	163 1	2340 3	N	-0-			65		
11		3390 X	2362	-0-	-1028	-0-	151 1	2210 3	N	1			66		
							1 9								
12		3069 X	2807	-0-	-262	-0-	175 1	2632 3	N	-0-			66		
01		3069 X	2065	-0-	-1004	-0-	170 1	1895 2	N	-0-			66		
02		2660 X	2328	-0-	-332	-0-	170 1	2158 2	N	-0-			66		
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978												TOTAL DEPTH	8511	PERF.	N/A
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978												TOTAL DEPTH	8950	PERF.	N/A
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	153 1	1426 3	Y	-0-			14		
10		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	123 1	1444 3	Y	-0-			14		
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	158 1	1483 3	Y	-0-			14		
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	148 1	1626 3	Y	-0-			14		
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	149 1	1627 2	Y	-0-			14		
*02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	136 1	1433 2	Y	-0-			14		

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY													
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 077563													
COMPL. DATE 08/26/1988													
TOTAL DEPTH 8069													
PERF. 7090 - 7157													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	399 1	3601 3	Y	-0-			46
10		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	400 1	4153 3	Y	-0-			46
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	427 1	3630 3	Y	-0-			46
12		3224 X	2836	-0-	-388	-0-	378 1	2458 3	Y	-0-			46
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	511 1	4458 2	Y	-0-			46
*02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	399 1	2850 2	Y	-0-			46
-----													
RAYMOND, M. J.													
WELL #: 1													
RRCID -> 077962													
COMPL. DATE 04/21/1978													
TOTAL DEPTH 7400													
PERF. N/A													
09		2790 X	2181	-0-	-609	-0-	110 1	2071 3	N	-0-			22
10		2573 X	2300	-0-	-273	-0-	90 1	2210 3	N	-0-			22
11		2430 X	932	-0-	-1498	-0-	49 1	838 3	N	41			63
							45 9						
12		2418 X	671	-0-	-1747	-0-	42 1	629 3	N	-0-			63
01		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	121 1	2317 2	N	-0-			63
02		2072 X	1382	-0-	-690	-0-	76 1	1302 2	N	4	61	1	6
							4 9						
-----													
BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 4													
RRCID -> 078042													
COMPL. DATE 08/11/1978													
TOTAL DEPTH 9850													
PERF. N/A													
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	141 1	1762 3	Y	-0-			8
10		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	140 1	1787 3	Y	-0-			8
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	143 1	1783 3	Y	-0-			8
12		1953 N	1819	-0-	-134	-0-	146 1	1673 3	Y	-0-			8
01		1922 N	1754	-0-	-168	-0-	146 1	1600 2	Y	7	7	1	8
							8 9						
02		1764 N	1420	-0-	-344	-0-	114 1	1306 2	Y	-0-			8
-----													
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A													
WELL #: 1													
RRCID -> 078491													
COMPL. DATE 04/16/1978													
TOTAL DEPTH 8280													
PERF. N/A													
09		5460 X	5149	-0-	-311	-0-	446 1	4692 3	Y	10	50	1	15
							11 9						
10		8587 X	4721	-0-	-3866	-0-	347 1	4364 3	Y	9			24
							10 9						
11		8010 X	4495	-0-	-3515	-0-	415 1	4065 3	Y	14			38
							15 9						
12		7967 X	5228	-0-	-2739	-0-	380 1	4829 3	Y	17			55
							19 9						
01		5363 X	4994	-0-	-369	-0-	450 1	4531 2	Y	12	63	1	4
							13 9						
02		4816 X	4709	-0-	-107	-0-	408 1	4301 2	Y	-0-			4
-----													
BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 6													
RRCID -> 081205													
COMPL. DATE 02/13/1979													
TOTAL DEPTH 9350													
PERF. 9182 - 9218													
09		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	424 1	5296 3	Y	-0-			20
10		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	498 1	6351 3	Y	-0-			20
11		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	461 1	5783 3	Y	-0-			20
12		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	524 1	5998 3	Y	-0-			20
01		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	525 1	5761 2	Y	20	20	1	20
							22 9						
*02		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	436 1	5010 2	Y	-0-			20

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	2880 X	2476	-0-	-404	-0-	125 1	2351 3	N	-0-		23			
10	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	100 1	2436 3	N	-0-		23			
11	2670 X	2587	-0-	-83	-0-	141 1	2400 3	N	42		65			
12	2759 X	2504	-0-	-255	-0-	46 9	158 1	N	-0-		65			
01	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	119 1	2283 2	N	-0-		65			
02	2408 X	1808	-0-	-600	-0-	99 1	1705 2	N	4	62 1	7			
						4 9								
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 19	RRCID -> 090246	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 7894 - 7935
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 8	RRCID -> 093013	COMPL. DATE 01/19/1981	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9334 - 9328
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	147 1	1847 3	Y	-0-		7			
10	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	148 1	1884 3	Y	-0-		7			
11	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	139 1	1748 3	Y	-0-		7			
12	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	152 1	1740 3	Y	-0-		7			
01	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	164 1	1796 2	Y	8	8 1	7			
						9 9								
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	143 1	1641 2	Y	-0-		7			
RAMIREZ, J.E.										WELL #: 2	RRCID -> 097093	COMPL. DATE 10/08/1981	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 7108 - 7153
09	3480 X	2911	-0-	-569	-0-	267 1	2644 3	Y	-0-		107			
10	3410 X	2925	-0-	-485	-0-	214 1	2711 3	Y	-0-		107			
11	3120 X	1295	-0-	-1825	-0-	122 1	1173 3	Y	-0-	107 1	-0-			
12	3100 X	986	-0-	-2114	-0-	97 1	889 3	Y	-0-		-0-			
01	3100 X	843	-0-	-2257	-0-	93 1	750 2	Y	-0-		-0-			
02	2716 X	1167	-0-	-1549	-0-	105 1	1062 2	Y	-0-		-0-			
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 099142	COMPL. DATE 03/11/1982	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8013 - 8140
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 7	RRCID -> 107084	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 9973	PERF. 9274 - 9356
09	1950 N	1904	-0-	-46	-0-	129 1	1775 3	Y	-0-		8			
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	128 1	1634 3	Y	-0-		8			
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	173 1	2170 3	Y	-0-		8			
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	143 1	1635 3	Y	-0-		8			
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	170 1	1866 2	Y	5	6 1	7			
						6 9								
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	151 1	1732 2	Y	-0-		7			

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	108837	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7197 - 7248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2580 N	2527	-0-	-53	-0-	130	1	2374	3	Y	21	7 1	19
							23	9						
10		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	115	1	2434	3	Y	18	34 1	3
							20	9						
11		2520 N	2468	-0-	-52	-0-	117	1	2337	3	Y	13		16
							14	9						
12		2604 N	2518	-0-	-86	-0-	122	1	2390	3	Y	5	17 1	4
							6	9						
01		2573 N	2533	-0-	-40	-0-	152	1	2381	2	Y	-0-		4
02		2296 N	2069	-0-	-227	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-	4 1	-0-
-----														
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513		
09		750 N	743	-0-	-7	-0-	79	1	661	3	Y	3		9
							3	9						
10		806 N	740	-0-	-66	-0-	78	1	660	3	Y	2	5 1	6
							2	9						
11		780 N	686	-0-	-94	-0-	70	1	609	3	Y	6		12
							7	9						
12		775 N	670	-0-	-105	-0-	71	1	595	3	Y	4	6 1	10
							4	9						
01		744 N	632	-0-	-112	-0-	72	1	558	2	Y	2	6 1	6
							2	9						
02		644 N	551	-0-	-93	-0-	69	1	479	2	Y	3		9
							3	9						
-----														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500		
09	T. A.	32	-0-	32	87	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
10	110 X	23	-0-	-87	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
-----														
VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850		
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-		-0-
							118	3						
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-		-0-
							118	3						
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-		-0-
							118	3						
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-		-0-
							155	3						
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-		-0-
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					2
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-					2
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					2
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					2
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	33	1	357	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					2
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320							
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	3	Y	34					49
						37	9									
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	3	Y	-0-					49
*05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-					49
*06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	53	1	1102	3	Y	-0-					49
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					49
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	3	Y	-0-					49
*09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	59	1	1086	3	Y	-0-					49
*10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	53	1	1114	3	Y	-0-					49
*11	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	54	1	1074	3	Y	-0-					49
*12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	56	1	1105	3	Y	-0-					49
*01	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	70	1	1097	2	Y	-0-					49
02	1064 N	984	-0-	-80	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					49
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364							
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	393	-0-	393	393	29	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	328	-0-	328	721	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	306	-0-	306	1027	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	1306 X	279	-0-	-1027	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
*02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078							
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	50	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1147 N	855	-0-	-292	-0-	39	1	816	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	695	-0-	-415	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	402	-0-	-590	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	868 N	345	-0-	-523	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	252	-0-	-392	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906							
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094							
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	189	1	1871	3	Y	-0-					3
10	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	157	1	1998	3	Y	-0-					3
11	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	187	1	1791	3	Y	-0-					3
12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	201	1	1839	3	Y	-0-					3
01	2170 N	2048	-0-	-122	-0-	226	1	1822	2	Y	-0-					3
02	1848 N	1455	-0-	-393	-0-	131	1	1324	2	Y	-0-					3

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	87 1	866 3	Y		-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	88 1	1118 3	Y		-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	112 1	1082 3	Y		-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	123 1	1120 3	Y		-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	155 1	1253 2	Y		-0-			-0-
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	96 1	967 2	Y		-0-			-0-
-----													
HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824				
09	330 N	189	-0-	-141	-0-	55 1	110 2	N		-0-			23
						24 3							
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	95 1	209 2	N		-0-	5 1		18
						48 3							
11	420 N	125	-0-	-295	-0-	33 1	72 2	N		-0-			18
						20 3							
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	99 1	205 2	N		-0-			18
						55 3							
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	110 1	285 2	N		-0-			18
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	90 1	229 2	N		1			19
						1 9							
-----													
HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654				
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	234 1	468 2	N		-0-			8
						103 3							
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	225 1	498 2	N		-0-	2 1		6
						114 3							
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	199 1	420 2	N		-0-			6
						115 3							
12	806 N	532	-0-	-274	-0-	147 1	303 2	N		2			8
						80 3	2 9						
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	184 1	477 2	N		1			9
						1 9							
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	258 1	660 2	N		8			17
						9 9							
-----													
MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488				
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	264 1	1308 2	N		-0-			-0-
						4669 3							
10	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	351 1	6032 3	N		6			6
						7 9							
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	327 1	5428 3	N		7	5 1		8
						8 9							
12	5859 X	5630	-0-	-229	-0-	340 1	5286 3	N		4	6 1		6
						4 9							
01	5859 X	5731	-0-	-128	-0-	330 1	5394 2	N		6	6 1		6
						7 9							
02	5292 X	5013	-0-	-279	-0-	295 1	4714 2	N		4	7 1		3
						4 9							
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
HEREFORD -T-		WELL #: 1											
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1285 2	8 9	N		7	7 1		4
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245 2	7 9	N		6	7 1		3
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1233 2	7 9	N		6	8 1		1
12	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1223 2	6 9	N		5	4 1		2
01	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1152 2	4 9	N		4	3 1		3
*02	1120 N	1036	-0-	-84	-0-	1032 2	4 9	N		4	3 1		4



LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
HEREFORD, LASKER M.		WELL #:	1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3476 2	19 9	N	17	17 1	11
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3494 2	14 9	N	13	17 1	7
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3595 2	17 9	N	15	19 1	3
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3436 2	15 9	N	14	10 1	7
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2696 2	11 9	N	10	9 1	8
*02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2540 2	13 9	N	12	9 1	11
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HEREFORD -T-		WELL #:	2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338	
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1430 2	10 9	N	9	9 1	17
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874 2	8 9	N	7	9 1	15
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661 2	9 9	N	8	10 1	13
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1711 2	7 9	N	6	4 1	15
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1607 2	4 9	N	4	4 1	15
*02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1541 2	7 9	N	6	4 1	17
-----											
HEREFORD -T-		WELL #:	3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HEREFORD -T-		WELL #:	9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150	
09	900 N	449	-0-	-451	-0-	446 2	3 9	N	3	5 1	2
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062 2	4 9	N	4	4 1	2
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1124 2	7 9	N	6	7 1	1
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1391 2	4 9	N	4	3 1	2
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587 2	4 9	N	4	3 1	3
*02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	1049 2	7 9	N	6	4 1	5
-----											
HEREFORD, L. M.		WELL #:	5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436	
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	866 2	6 9	N	5	5 1	3
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	810 2	4 9	N	4	5 1	2
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887 2	4 9	N	4	5 1	1
12	899 N	707	-0-	-192	-0-	705 2	2 9	N	2	2 1	1
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	755 2	3 9	N	3	2 1	2
*02	840 N	591	-0-	-249	-0-	588 2	3 9	N	3	2 1	3
-----											
HEREFORD -T-		WELL #:	11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320	
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	381 2	2 9	N	2	2 1	1
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	396 2	2 9	N	2	2 1	1
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	386 2	1 9	N	1	2 1	-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	388 2	2 9	N	2	1 1	1
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	N	1	1 1	1
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	N	1	1 1	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	369	1	1358	2	N	10	10 1	6
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	376	1	1385	2	N	7	9 1	4
11	1800 N	1681	-0-	-119	-0-	371	1	1301	2	N	8	11 1	1
12	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	401	1	1333	2	N	7	5 1	3
01	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	401	1	1346	2	N	7	5 1	5
*02	1568 N	1522	-0-	-46	-0-	332	1	1182	2	N	7	5 1	7
-----													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733				
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	620	2	3	9	N	3	3 1	2
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	3 1	1
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	592	2	2	9	N	2	3 1	-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	598	2	3	9	N	3	2 1	1
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	609	2	2	9	N	2	2 1	1
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	1 1	2
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538				
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3547	2	20	9	N	18	19 1	11
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3973	2	18	9	N	16	19 1	8
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	N	14	20 1	2
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3645	2	14	9	N	13	9 1	6
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3757	2	14	9	N	13	10 1	9
*02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3096	2	15	9	N	14	10 1	13
-----													
HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708				
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2	1 1	1
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	-0-		N	-0-	1 1	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1	1 1	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	N	1	1 1	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	-0-		N	-0-	1 1	-0-
*02	224 N	174	-0-	-50	-0-	173	2	1	9	N	1		1
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A				
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1105	2	7	9	N	6	6 1	4
10	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1037	2	4	9	N	4	6 1	2
11	1140 N	957	-0-	-183	-0-	951	2	6	9	N	5	6 1	1
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1074	2	4	9	N	4	3 1	2
01	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1031	2	4	9	N	4	3 1	3
*02	896 N	874	-0-	-22	-0-	870	2	4	9	N	4	3 1	4
-----													
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A				
09	930 N	796	-0-	-134	-0-	793	2	3	9	N	3	6 1	2
10	961 N	629	-0-	-332	-0-	629	2	-0-		N	-0-	2 1	-0-
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	902	2	4	9	N	4	3 1	1
12	837 N	297	-0-	-540	-0-	297	2	-0-		N	-0-	1 1	-0-
01	620 N	320	-0-	-300	-0-	319	2	1	9	N	1	1 1	-0-
*02	840 N	630	-0-	-210	-0-	629	2	1	9	N	1		1

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 - 6702		
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	125	1	459	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	132	1	488	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
11	780 N	562	-0-	-218	-0-	124	1	436	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	128	1	425	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	163	1	548	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	148	1	526	2	Y	4	2 1	3
						4	9						

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 - 7271		
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	845	2	6	9	N	5	4 1	3
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	851	2	3	9	N	3	4 1	2
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4	5 1	1
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3	2 1	2
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2 1	2
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3	2 1	3

HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 - 7504		
09	2460 N	2240	-0-	-220	-0-	476	1	1751	2	N	12	12 1	7
						13	9						
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	538	1	1984	2	N	10	12 1	5
						11	9						
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	544	1	1909	2	N	10	13 1	2
						11	9						
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	583	1	1937	2	N	8	6 1	4
						9	9						
01	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	577	1	1937	2	N	8	6 1	6
						9	9						
*02	2296 N	2164	-0-	-132	-0-	472	1	1681	2	N	10	7 1	9
						11	9						

HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790		
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1851	2	15	9	N	14	11 1	9
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	N	6	12 1	3
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2727	2	14	9	N	13	14 1	2
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2353	2	11	9	N	10	7 1	5
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6	6 1	5
*02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4	5 1	4

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3192 2	53 9	N	80
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3312 2	39 9	N	98
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3295 2	23 9	N	13
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3351 2	33 9	N	34
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3391 2	20 9	N	43
*02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2816 2	54 9	N	82

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186024		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835	
09	537 X	119	-0-	-418	-0-	119 2		N	-0-
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAREDO (NAVARRO)		52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
HACHAR, D.D.		WELL #: 5		RRCID -> 065066		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CAL-MEX		WELL #: 2 L		RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 L		RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 066954		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	3	N	-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	3	N	-0-
11	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	75	1	1590	3	N	-0-
12	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	93	1	1836	3	N	-0-
01	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	89	1	1801	3	N	-0-
02	1568 N	1500	-0-	-68	-0-	77	1	1423	3	N	-0-
-----											
HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	N	-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	N	-0-
11	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	59	1	1253	3	N	-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	3	N	-0-
01	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	67	1	1361	3	N	-0-
02	1232 N	1073	-0-	-159	-0-	55	1	1018	3	N	-0-
-----											
HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714		
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	N	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	679	3	N	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	N	-0-
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	66	1	681	3	N	-0-
02	700 N	509	-0-	-191	-0-	42	1	467	3	N	-0-
-----											
HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047		
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	951	3	N	2
						2	9				45
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	64	1	922	3	N	19
						21	9				64
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	29	1	870	3	N	13
						14	9			64	1
12	1023 N	907	-0-	-116	-0-	46	1	861	3	N	-0-
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	48	1	822	3	N	3
						3	9				16
02	840 N	745	-0-	-95	-0-	45	1	692	3	N	7
						8	9				23

-----  
 LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	1450	-0-	1450	1450	82	1	1368	3	N	-0-			-0-
10	4277 X	2827	-0-	-1450	-0-	228	1	2599	3	N	-0-			-0-
11	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	125	1	1579	3	N	-0-			-0-
12	1488 X	1441	-0-	-47	-0-	140	1	1301	3	N	-0-			-0-
01	2821 X	1287	-0-	-1534	-0-	150	1	1137	3	N	-0-			-0-
02	2548 X	325	-0-	-2223	-0-	25	1	300	3	N	-0-			-0-

-----  
 HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	3	N	-0-			33
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1752	3	N	-0-			33
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	3	N	20			53
						22	9							
12	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	80	1	1620	3	N	-0-			53
01	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	73	1	1554	3	N	-0-			53
02	1596 N	1421	-0-	-175	-0-	66	1	1355	3	N	-0-			53

-----  
 HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7832 - 7850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6707 - 6751
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	5860 - 5870	
09	4021	R	4021	-0-	-0-	-0-	275	1	3743	3	N	3	11
							3	9					
10	3937	#	2048	-0-	-1889	-0-	139	1	1909	3	N	-0-	11
11	3810	#	1318	-0-	-2492	-0-	95	1	1223	3	N	-0-	11
12	4154	#	1266	-0-	-2888	-0-	82	1	1184	3	N	-0-	11
01	4154	#	1109	-0-	-3045	-0-	66	1	1043	3	N	-0-	9
02	1232	X	990	-0-	-242	-0-	58	1	931	3	N	1	10
							1	9					

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	5756 - 5776
09	2400		-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		1
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	1	2 1	-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (7900)		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7879 - 7980	
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	19	1	259	3	Y	-0-	11
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	22	1	305	3	Y	-0-	11
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	21	1	266	3	Y	-0-	11
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-	11
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	Y	-0-	9
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	9

-----												
LAREDO (7900) //CONT.// 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-		118	1	1609	3	42
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		131	1	1826	3	42
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-		152	1	1980	3	42
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		129	1	1919	3	42
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-		117	1	1882	3	33
02	1988	N	1626	-0-	-362	-0-		95	1	1530	3	34
								1	9			
-----												
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304												
09	3120	X	2803	-0-	-317	-0-		191	1	2611	3	36
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		518	1	3063	3	36
11	2970	X	2777	-0-	-193	-0-		380	1	2397	3	36
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-		517	1	3058	3	36
01	3596	X	2959	-0-	-637	-0-		383	1	2576	3	36
02	3248	X	2325	-0-	-923	-0-		280	1	2045	3	36
-----												
HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



LAREDO, N. (WILCOX)		52030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691														
HAIZLIP		WELL #: 1		RRCID -> 078188		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAIZLIP		WELL #: 6		RRCID -> 097623		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
RICHTER UNIT		WELL #: 2Q		RRCID -> 159550		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 45QC		RRCID -> 242237		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 7QC		RRCID -> 242916		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542								
09	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	N	-0-				30
10	961	N	537	-0-	-424	-0-	29	1	508	3	N	-0-				30
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-				30
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-				30
01	527	N	109	-0-	-418	-0-	6	1	103	3	N	-0-				30
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	11	1	178	3	N	-0-				30

MCKENDRICK		WELL #: 4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF.	1394 - 1402				
09		330 N	260	-0-	-70	-0-	24	1	236	3	N	-0-				-0-
10		310 N	277	-0-	-33	-0-	26	1	251	3	N	-0-				-0-
11		360 N	324	-0-	-36	-0-	28	1	296	3	N	-0-				-0-
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	24	1	217	3	N	-0-				-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	N	-0-				-0-
02		308 N	145	-0-	-163	-0-	27	1	118	3	N	-0-				-0-
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902				
09		600 N	446	-0-	-154	-0-	20	1	426	3	N	-0-				-0-
10		651 N	425	-0-	-226	-0-	19	1	406	3	N	-0-				-0-
11		600 N	425	-0-	-175	-0-	19	1	406	3	N	-0-				-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	19	1	390	3	N	-0-				-0-
01		434 N	342	-0-	-92	-0-	16	1	326	3	N	-0-				-0-
02		392 N	261	-0-	-131	-0-	14	1	247	3	N	-0-				-0-
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558				
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				27
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	6				33
							7	9								
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	N	9	33	1		9
							10	9								
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-				9
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	-0-				9
02		532 N	525	-0-	-7	-0-	32	1	487	3	N	5				14
							6	9								
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634				
09		14B2 EXT	699	-0-	699	2257	67	1	632	3	N	-0-				-0-
10		2955 X	698	-0-	-2257	-0-	44	1	654	3	N	-0-				-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	N	-0-				-0-
12		713 N	529	-0-	-184	-0-	27	1	502	3	N	-0-				-0-
01		713 N	480	-0-	-233	-0-	27	1	453	3	N	-0-				-0-
02		532 N	422	-0-	-110	-0-	26	1	396	3	N	-0-				-0-
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-	-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	3	N	-0-	-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	33	1	350	3	N	-0-	-0-
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	31	1	278	3	N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	N	-0-	-0-
02	364 N	147	-0-	-217	-0-	27	1	120	3	N	-0-	-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1				2								
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	26	1	235	3	N	-0-	20
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	45	1	278	3	N	-0-	20
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	73	1	811	3	N	-0-	20
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	3	N	-0-	20
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	2	N	-0-	20
02	812 N	325	-0-	-487	-0-	25	1	300	2	N	-0-	20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		WELL #:		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11422	- 11540
09	2370 X	2299	-0-	-71	-0-	1	1	1003	2	Y	-0-	57
						1295	4					
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	Y	-0-	57
						1431	4					
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	1	1	928	2	Y	-0-	57
						1380	4					
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	1	1	1501	2	Y	-0-	57
						1007	4					
*01	3100 N	3145	-0-	45	45	1	1	1378	2	Y	6	63
						1759	4	7	9			
*02	2800 N	2917	-0-	117	162	1	1	1377	2	Y	-0-	63
						1539	4					

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. MOORE GAS UNIT B		//CONT.// //CONT.//	52144 400 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812																
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	41	2	53	4	Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	37	2	58	4	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	38	2	56	4	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
						49	4									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	225681	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11572 - 11886					
09	2580 X	2511	-0-	-69	-0-	1	1	1096	2	Y	-0-					114
						1414	4									
10	2604 X	2548	-0-	-56	-0-	1	1	985	2	Y	-0-					114
						1562	3									
11	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	1	1	1013	2	Y	-0-					114
						1506	4									
12	2604 X	152	-0-	-2452	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					114
						60	4									
*01	2604 X	207	-0-	-2397	-0-	1	1	84	2	Y	14					128
						107	4									
*02	2352 X	40	-0-	-2312	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					128
						20	4									

MOORE "B"		WELL #:	3	RRCID ->	225806	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11425 - 11730					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #:	3	RRCID ->	230931	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11574 - 11949					
09	DLQ G-10	238	-0-	238	1436	104	2	134	4	Y	-0-					34
10	1678 N	242	-0-	-1436	-0-	94	2	148	4	Y	-0-					34
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	96	2	143	4	Y	-0-					34
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	167	2	112	4	Y	-0-					34
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	Y	-0-	22	7			12
						196	4									
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					12
						169	4									

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:	2	RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	11876 - 12084					
09	5880 X	5729	-0-	-151	-0-	2	1	2500	2	Y	-0-					-0-
						3227	4									
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	2	1	2247	2	Y	-0-					-0-
						3565	4									
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	2	1	2311	2	Y	-0-					-0-
						3438	4									
12	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	5	1	9121	2	Y	-0-					-0-
						6119	4									
01	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	5	1	8369	2	Y	-0-					-0-
						10684	4									
*02	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	2	1	3429	2	Y	-0-					-0-
						3832	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE		//CONT.// 52144 400 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE		//CONT.// 52144 400 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
		WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 12400			PERF.11648 - 12344			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-				23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-				23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-				23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-				23
-----															
DILWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11754 - 11890			
09	4680 X	4556	-0-	-124	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-				-0-
						2567	3								
10	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	1	1	1787	2	Y	-0-				-0-
						2836	3								
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1	1	1838	2	Y	-0-				-0-
						2734	4								
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	4167	2	2797	4	Y	-0-				-0-
01	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	3	1	3823	2	Y	-0-				-0-
*02	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	4881	4	4933	2	Y	-0-				-0-
						5512	4								
-----															
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 6		RRCID -> 241021		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11722 - 11992			
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	1790	2	Y	-0-				77
						2311	4								
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	2	Y	-0-				77
						2554	4								
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	1	1	1655	2	Y	-0-				77
						2462	4								
12	3131 X	167	-0-	-2964	-0-	100	2	67	4	Y	-0-				77
01	3131 X	210	-0-	-2921	-0-	1	1	92	2	Y	-0-	49	7		28
						117	4								
02	2828 X	21	-0-	-2807	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				28
						10	4								
-----															
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 245805		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12513			PERF.11476 - 11682			
09	2520 X	2469	-0-	-51	-0-	1	1	1078	2	Y	-0-				-0-
						1390	4								
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	1	1	968	2	Y	-0-				-0-
						1536	4								
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	996	2	1481	4	Y	-0-				-0-
12	3100 N	4471	-0-	1371	1371	1	1	2675	2	Y	-0-				-0-
						1795	4								
01	3100 N	5590	-0-	2490	3861	1	1	2455	2	Y	-0-				-0-
						3134	4								
*02	2800 N	1657	-0-	-1143	2718	1	1	782	2	Y	-0-				-0-
						874	4								
-----															
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 8		RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 12882			PERF.11998 - 12396			
09	14B2 EXT	4	-0-	4	36	2	2	2	4	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	40	2	2	2	4	Y	-0-				-0-
11	14B DENY	4	-0-	4	44	2	2	2	4	Y	-0-				-0-
12	14B DENY	4	-0-	4	48	2	2	2	4	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
HERBST-TOREL				WELL #:	9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)				52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162											
BISHOP CATTLE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8852 - 8880		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
SHOVLIN VEHLE				WELL #:	1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	9025 - 9090		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43 7		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CFO RESOURCES, INC.				120105											
LAS AVISPAS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6946 - 7718		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #:	2	RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7341 - 7385		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

LAS AVISPAS RANCH 40				WELL #:	3	RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6940 - 7446		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.		//CONT.//		120105							
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		4	RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7855 - 7918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-	-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	Y	-0-	-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-	-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5 1	67 2	Y	-0-	-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 2	Y	-0-	-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	-0-	-0-
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51 1	703 2	Y	-0-	-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54 1	728 2	Y	-0-	-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	52 1	721 2	Y	-0-	-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	58 1	715 2	Y	-0-	-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58 1	726 2	Y	-0-	-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	50 1	594 2	Y	-0-	-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	120 X	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-	3
10	124 X	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	2	N	-0-	3
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-	3
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-	3
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-	3
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-	3

RAKER RESOURCES LLC				689172				CNTY: ZAPATA			
RMT 38		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534				CNTY: ZAPATA			
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 - 7674
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-	35
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	35
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	35
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	35
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-	35
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 - 7645
09	2970 X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2		Y	-0-	175
10	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2		Y	-0-	175
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		Y	-0-	175
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-	175
01	2821 X	2614	-0-	-207	-0-	2614	2		Y	-0-	175
02	2688 X	2546	-0-	-142	-0-	2546	2		Y	-0-	175

LAS MILPAS (FRIO)				52152 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID ->	283497	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9520 - 9540
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 194414		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	25	1	87	2	Y	-0-				13
10	DLQ G-10	156	-0-	156	156	25	1	129	2	Y	2	5	1		10
11	301 N	145	-0-	-156	-0-	26	1	119	2	Y	-0-				10
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	5	7		7
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	54	2	1	9	Y	1				8
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	11	1	59	2	Y	1	3	1		6
						1	9								

  

SMITH PRODUCTION INC.		789662				COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111						
SLATOR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 174728											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

WAGNER OIL COMPANY		891175				COMPL. DATE 01/31/1993			TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082						
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 144941											
09	1260 N	997	-0-	-263	-0-	159	1	838	2	N	-0-				-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	214	1	1292	2	N	-0-				-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	180	1	1080	2	N	-0-				-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	200	1	1121	2	N	-0-				-0-
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	198	1	1109	2	N	-0-				-0-
02	1176 N	141	-0-	-1035	-0-	24	1	117	2	N	-0-				-0-

  

SLATOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098						
09	3750 X	2761	-0-	-989	-0-	335	1	2426	2	Y	-0-				35
10	3162 X	2803	-0-	-359	-0-	293	1	2508	2	Y	2				37
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	317	1	2822	2	Y	4				41
12	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	286	1	2782	2	Y	-0-				41
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	339	1	2975	2	Y	-0-				41
02	2940 X	1762	-0-	-1178	-0-	212	1	1550	2	Y	-0-				41

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10418 - 10454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	204	-0-	-186	-0-	25	1	179	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	22	1	191	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	28	1	252	2	Y	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-		-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10576 - 10791	
09	7860 X	7381	-0-	-479	-0-	527	1	6850	2	Y	4		13
10	8122 X	7881	-0-	-241	-0-	587	1	7291	2	Y	3		16
11	7860 X	7741	-0-	-119	-0-	561	1	7174	2	Y	5	14 1	7
12	7998 X	7579	-0-	-419	-0-	525	1	7048	2	Y	5		12
01	7998 X	6146	-0-	-1852	-0-	373	1	5765	2	Y	7		19
02	7224 X	5552	-0-	-1672	-0-	393	1	5156	2	Y	3		22
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10808 - 10853	
09	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	173	1	1253	2	Y	-0-		-0-
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	295	1	2520	2	Y	-0-		-0-
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	234	1	2087	2	Y	-0-		-0-
12	2015 X	1862	-0-	-153	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-		-0-
01	2821 X	1681	-0-	-1140	-0-	172	1	1509	2	Y	-0-		-0-
02	2548 X	977	-0-	-1571	-0-	118	1	859	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10662 - 10863	
09	6900 X	6568	-0-	-332	-0-	469	1	6090	2	Y	8		27
10	7130 X	5964	-0-	-1166	-0-	444	1	5513	2	Y	6		33
11	6900 X	5362	-0-	-1538	-0-	388	1	4963	2	Y	10	28 1	15
12	7099 X	5920	-0-	-1179	-0-	410	1	5499	2	Y	10		25
01	6789 X	5337	-0-	-1452	-0-	323	1	5000	2	Y	13		38
02	6132 X	4105	-0-	-2027	-0-	290	1	3807	2	Y	7		45
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	11040 - 11452	
09	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	237	1	3080	2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	262	1	3254	2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	3227	-0-	-163	-0-	234	1	2993	2	Y	-0-		-0-
12	3503 X	3373	-0-	-130	-0-	234	1	3139	2	Y	-0-		-0-
01	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	189	1	2920	2	Y	-0-		-0-
02	3164 X	2513	-0-	-651	-0-	178	1	2335	2	Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	98	1	1216	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	92	1	1176	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	75	1	1003	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1047	-0-	-255	-0-	64	1	983	2	Y	-0-		-0-
02	1176 N	692	-0-	-484	-0-	49	1	643	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928				
09	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	646	1	8395	2	Y	-0-		-0-
10	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	686	1	8510	2	Y	-0-		-0-
11	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	631	1	8082	2	Y	-0-		-0-
12	9300 X	8798	-0-	-502	-0-	610	1	8188	2	Y	-0-		-0-
01	9300 X	9244	-0-	-56	-0-	561	1	8683	2	Y	-0-		-0-
02	8400 X	5924	-0-	-2476	-0-	419	1	5505	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968				
09	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	317	1	4111	2	Y	7		24
10	4805 X	4614	-0-	-191	-0-	344	1	4263	2	Y	6		30
11	5130 X	5028	-0-	-102	-0-	364	1	4654	2	Y	9	26 1	13
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	374	1	5022	2	Y	9		22
01	5301 X	4943	-0-	-358	-0-	299	1	4630	2	Y	13		35
02	4704 X	3735	-0-	-969	-0-	264	1	3465	2	Y	5		40
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963				
09	6690 X	6200	-0-	-490	-0-	443	1	5755	2	Y	2		8
10	7006 X	6036	-0-	-970	-0-	450	1	5584	2	Y	2		10
11	6780 X	6063	-0-	-717	-0-	439	1	5622	2	Y	2	8 1	4
12	7006 X	5885	-0-	-1121	-0-	408	1	5474	2	Y	3		7
01	6417 X	6416	-0-	-1	-0-	389	1	6023	2	Y	4		11
02	5796 X	4434	-0-	-1362	-0-	314	1	4118	2	Y	2		13
-----													
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #: 4		RRCID -> 226745		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056				
09	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	186	1	981	2	N	-0-		-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	251	1	1515	2	N	-0-		-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	226	1	1353	2	N	-0-		-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	249	1	1393	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	243	1	1364	2	N	-0-		-0-
02	1484 N	189	-0-	-1295	-0-	32	1	157	2	N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 098968		COMPL. DATE 02/14/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	604	1 4371 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	556	1 4753 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	4152	-0-	-18	-0-	419	1 3733 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5146 X	3899	-0-	-1247	-0-	364	1 3535 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5301 X	3358	-0-	-1943	-0-	344	1 3014 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4788 X	2184	-0-	-2604	-0-	263	1 1921 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 112939		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 106054		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806			
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478			
09	2070 #	1793	-0-	-277	-0-	218	1 1575 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2139 #	2108	-0-	-31	-0-	221	1 1887 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2040 #	1893	-0-	-147	-0-	191	1 1702 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2015 #	1698	-0-	-317	-0-	158	1 1540 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2108 #	1609	-0-	-499	-0-	165	1 1444 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1904 #	1192	-0-	-712	-0-	144	1 1048 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

-----

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

09	1050	N	852	-0-	-198	-0-	57	1	791	2	Y	4				13
10	DLQ	G-10	528	-0-	528	528	39	1	489	2	Y	-0-	4	1		9
11	528	N	-0-	-0-	-528	-0-					Y	-0-				9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7		3
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
MARTINEZ, M.														
WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16230	8235	-0-	-7995	-0-	550 1	7639 2		Y	42			49
							46 9							
10	DLQ	G-10	7419	-0-	7419	7419	554 1	6865 2		Y	-0-	6 1		43
11		7774	7370	-0-	-404	7015	561 1	6769 2		Y	36			79
							40 9							
12		10478	6531	-0-	-3947	3068	6531 2			Y	-0-	68 1	10 7	1
01		9827 #	6103	-0-	-3724		6070 2	33 9		Y	30			31
02		7700 #	5845	-0-	-1855		397 1	5405 2		Y	39	62 1		8
							43 9							

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
URIBE, AURELIANO HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	544 1	1665 2		N	2			75
							2 9							
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	524 1	1644 2		N	3			78
							3 9							
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	486 1	1601 2		N	2			80
							2 9							
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1737 2	4 9		N	4	32 7		52
*01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1549 2	34 9		N	31			83
*02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542 2	2 9		N	2			85

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)														
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.														
BRUNI, L. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

EOG RESOURCES, INC.														
SLATOR RANCH "G"														
WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY														
SLATOR RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LAS OVEJAS, W. (8400)		52176 580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 7		RRCID -> 117239		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8780 - 9114				
09	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	261	1	1108	2	Y	-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	309	1	1033	2	Y	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	363	1	982	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1329	-0-	-66 B	-0-	447	1	882	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	272	1	1045	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1092	-0-	-168 B	-0-	225	1	867	2	Y	-0-			-0-
-----														
LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WEBB		
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		487616												
SAUCEDO		WELL #: 1		RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
LAS PINTAS (WILCOX 7100)		52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #: 1B		RRCID -> 051642		COMPL. DATE 12/07/1971		TOTAL DEPTH 7881		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: WEBB		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627												
WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7742 - 7792				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		038889												
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A				
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-
10	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-
11	1530 X	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
12	1581 X	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
01	1581 X	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
02	1344 X	1161	-0-	-183	-0-	1161	2			Y	-0-			-0-
-----														
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860		PERF. N/A				
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-			-0-
11	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-
02	1288 N	1124	-0-	-164	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2	Y	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	579	-0-	-121	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	958	-0-	-134	-0-	958	2	Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A	
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	2	Y	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	653	-0-	-19	-0-	653	2	Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812	
09	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2	Y	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1011	-0-	-221	-0-	1011	2	Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6749	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 - 6754	
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2	Y	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	Y	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2	Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2	Y	-0-		-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2	Y	-0-		-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	986	-0-	-6	-0-		986	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	942	-0-	-19	-0-		942	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	781	-0-	-199	-0-		781	2	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-		948	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-		949	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-		1040	2	Y	-0-		-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2	Y	-0-		-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	853	-0-	-127	-0-		853	2	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1221	-0-	-19	-0-		1221	2	Y	-0-		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2	Y	-0-		-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2	Y	-0-		-0-
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-		1154	2	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2	Y	-0-		-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1475	-0-	-25	-0-		1475	2	Y	-0-		-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1318	-0-	-54	-0-		1318	2	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2	Y	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2	Y	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	2	Y	-0-		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2	Y	-0-		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	622	-0-	-106	-0-		622	2	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	2	Y	-0-		190
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2	Y	-0-		190
11	960 N	936	-0-	-24	-0-		936	2	Y	-0-		190
12	992 N	966	-0-	-26	-0-		966	2	Y	-0-		190
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-		998	2	Y	-0-		190
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2	Y	-0-		190
-----												
BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717
09	690 N	644	-0-	-46	-0-		644	2	Y	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-		590	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	401	-0-	-250	-0-		401	2	Y	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	435	-0-	-125	-0-		435	2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889										
BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454 2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380 2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433 2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450 2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1158	-0-	-130	-0-	1158 2	Y	-0-			-0-
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
GALVAN		WELL #: B 1		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336			
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	3			65
							3 9					
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	16 1	Y	7			72
							8 9					
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	17 1	Y	5			77
							6 9					
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	15 1	Y	3			80
							3 9					
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	18 1	Y	16	74	1	22
							18 9					
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	14 1	Y	3			25
							3 9					
-----												
GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317			
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	38 1	Y	-0-			31
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	33 1	Y	-0-			31
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	41 1	Y	-0-			31
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	17 1	Y	-0-			31
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	20 1	Y	-0-			31
02	504	N	208	-0-	-296	-0-	15 1	Y	-0-			31
-----												
GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390			
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7 1	Y	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4 1	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132			
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	-0-			-0-
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	53 1	Y	-0-			-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	49 1	Y	-0-			-0-
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	57 1	Y	-0-			-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	44 1	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428			
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23 1	Y	-0-			-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	22 1	Y	-0-			-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	26 1	Y	-0-			-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	18 1	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN L		WELL #:		1	RRCID ->	225044	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6310 - 6585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	39	1	529	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	34	1	424	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	40	1	496	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	3	Y	-0-	-0-
-----												
GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	20	1	250	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	24	1	282	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	23	1	293	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	16	1	217	3	Y	-0-	-0-
-----												
GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	Y	5	107
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	265	3	Y	8	115
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	17	1	212	3	Y	10	125
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	21	1	238	3	Y	10	135
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	32	147 1 20
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	20
-----												
GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698
09	600 X	525	-0-	-75	-0-	32	1	448	3	Y	41	161 1 19
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	35	1	476	3	Y	27	46
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	27	73
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	Y	19	92
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	Y	71	140 1 23
02	588 N	487	-0-	-101	-0-	34	1	450	3	Y	3	26
-----												
GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	39	1	529	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	34	1	424	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	40	1	496	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH N5		WELL #:		1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6090 - 6314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	370 3	Y		-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	29 1	385 3	Y		-0-			-0-
11		390 N	333	-0-	-57	-0-	25 1	308 3	Y		-0-			-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	30 1	346 3	Y		-0-			-0-
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	29 1	361 3	Y		-0-			-0-
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	20 1	267 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH N11		WELL #:		1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6448 - 6457		
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	22 1	301 3	Y		-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	23 1	313 3	Y		-0-			-0-
11		330 N	270	-0-	-60	-0-	20 1	250 3	Y		-0-			-0-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	24 1	282 3	Y		-0-			-0-
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	23 1	293 3	Y		-0-			-0-
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	16 1	217 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6318 - 6536		
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	27 1	370 3	Y		-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	29 1	385 3	Y		-0-			-0-
11		390 N	333	-0-	-57	-0-	25 1	308 3	Y		-0-			-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	30 1	346 3	Y		-0-			-0-
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	29 1	361 3	Y		-0-			-0-
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	20 1	267 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6016 - 6272		
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	23 1	324 3	Y		-0-			-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	25 1	337 3	Y		-0-			-0-
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	22 1	270 3	Y		-0-			-0-
12		372 N	329	-0-	-43	-0-	26 1	303 3	Y		-0-			-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	25 1	316 3	Y		-0-			-0-
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	18 1	233 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6194 - 6451		
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	13 1	185 3	Y		-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	14 1	193 3	Y		-0-			-0-
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	13 1	154 3	Y		-0-			-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	15 1	173 3	Y		-0-			-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 3	Y		-0-			-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	10 1	133 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6598		
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	12 1	166 3	Y		-0-			-0-
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	13 1	176 3	Y		-0-			-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 3	Y		-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y		-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y		-0-			-0-
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	13 1	166 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6154 - 6414		
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	38 1	532 3	Y		-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	41 1	553 3	Y		-0-			-0-
11		570 N	479	-0-	-91	-0-	36 1	443 3	Y		-0-			-0-
12		589 N	541	-0-	-48	-0-	43 1	498 3	Y		-0-			-0-
01		589 N	559	-0-	-30	-0-	41 1	518 3	Y		-0-			-0-
02		448 N	412	-0-	-36	-0-	29 1	383 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6127 - 6371		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	40 1	555 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	578 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		600 N	500	-0-	-100	-0-	38 1	462 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		620 N	565	-0-	-55	-0-	45 1	520 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		620 N	584	-0-	-36	-0-	43 1	541 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		476 N	430	-0-	-46	-0-	30 1	400 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6493 - 6732		
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	7 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	8 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6438 - 6610		
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	18 1	241 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	16 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	19 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	18 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		196 N	179	-0-	-17	-0-	13 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590		
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	10 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	10 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6710 - 6722		
09		510 N	427	-0-	-83	-0-	29 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	30 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	39 1	481 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	455 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	42 1	531 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		476 N	412	-0-	-64	-0-	29 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564		
09		570 N	480	-0-	-90	-0-	32 1	448 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		558 N	511	-0-	-47	-0-	35 1	476 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	564 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	46 1	535 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	50 1	623 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		560 N	484	-0-	-76	-0-	34 1	450 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573		
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	41 1	564 3	Y	-0-			-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	45 1	600 3	Y	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	58 1	710 3	Y	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	58 1	673 3	Y	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	63 1	784 3	Y	-0-			-0-
02	728 N	610	-0-	-118	-0-	43 1	567 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	13 1	182 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	12 1	146 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	12 1	139 3	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9 1	117 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 3	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	18 1	218 3	Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	20 1	247 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	15 1	193 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58 1	731 3	Y	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	766 3	Y	-0-			-0-
11	810 N	665	-0-	-145	-0-	52 1	613 3	Y	-0-			-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	47 1	743 3	Y	-0-			-0-
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	55 1	697 3	Y	-0-			-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	43 1	545 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8 1	116 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	20	1	237	3	Y	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	Y	-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	16	1	211	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080		
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	3	Y	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	-0-
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	38	1	455	3	Y	-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	35	1	551	3	Y	-0-
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	3	Y	-0-
02	448 N	265	-0-	-183	-0-	19	1	246	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671		
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	-0-
11	660 N	537	-0-	-123	-0-	42	1	495	3	Y	-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	38	1	599	3	Y	-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	45	1	562	3	Y	-0-
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	34	1	440	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	18	1	218	3	Y	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	3	Y	-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300		
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	Y	-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	3	Y	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	Y	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	11	1	141	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	6 1	84 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320					
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39 1	495 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34 1	519 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	35 1	415 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	32 1	503 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	38 1	472 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	29 1	369 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238					
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	13 1	165 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	11 1	173 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	138 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	11 1	168 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	13 1	157 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	10 1	123 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	283 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	20 1	237 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	21 1	270 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	16 1	211 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	283 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	20 1	237 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	21 1	270 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	16 1	211 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258					
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377					
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	213 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	45	1	568	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	39	1	604	3	Y	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	3	Y	-0-		-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	Y	-0-		-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	46	1	580	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	493	-0-	-207	-0-	36	1	457	3	Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683	
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	-0-		-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	665	-0-	-145	-0-	52	1	613	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	47	1	743	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	55	1	697	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	43	1	545	3	Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	32	1	448	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	35	1	476	3	Y	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	Y	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	34	1	450	3	Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
09	60 X	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
09	870 N	94	-0-	-776	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	99	-0-	-459	-0-	6	1	93	3	Y	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		990 N	854	-0-	-136	-0-	58 1	796 3	Y	-0-				-0-
10		992 N	910	-0-	-82	-0-	63 1	847 3	Y	-0-				-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	81 1	1003 3	Y	-0-				-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	82 1	951 3	Y	-0-				-0-
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	88 1	1107 3	Y	-0-				-0-
02		1008 N	861	-0-	-147	-0-	60 1	801 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330		
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	31 1	393 3	Y	-0-				-0-
10		558 N	445	-0-	-113	-0-	27 1	418 3	Y	-0-				-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	40 1	480 3	Y	-0-				-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 3	Y	-0-				-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	32 1	401 3	Y	-0-				-0-
02		476 N	379	-0-	-97	-0-	27 1	352 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288		
09		1020 N	990	-0-	-30	-0-	73 1	917 3	Y	-0-				-0-
10		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	63 1	975 3	Y	-0-				-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	94 1	1120 3	Y	-0-				-0-
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63 1	987 3	Y	-0-				-0-
01		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	75 1	937 3	Y	-0-				-0-
02		1120 N	796	-0-	-324	-0-	58 1	738 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6042 - 6292		
09		690 N	118	-0-	-572	-0-	9 1	109 3	Y	-0-				-0-
10		806 N	124	-0-	-682	-0-	8 1	116 3	Y	-0-				-0-
11		450 N	144	-0-	-306	-0-	11 1	133 3	Y	-0-				-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-				-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	7 1	88 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6090 - 6196		
09		780 N	777	-0-	-3	-0-	57 1	720 3	Y	-0-				-0-
10		930 N	816	-0-	-114	-0-	50 1	766 3	Y	-0-				-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	74 1	880 3	Y	-0-				-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	50 1	775 3	Y	-0-				-0-
01		806 N	795	-0-	-11	-0-	59 1	736 3	Y	-0-				-0-
02		896 N	625	-0-	-271	-0-	45 1	580 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID ->	247307	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6064 - 6305		
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	Y	-0-				-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 3	Y	-0-				-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	320 3	Y	-0-				-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18 1	282 3	Y	-0-				-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 3	Y	-0-				-0-
*02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID ->	247308	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6108 - 6348		
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	10 1	131 3	Y	-0-				-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	9 1	139 3	Y	-0-				-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	9 1	141 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	134 3	Y	-0-				-0-
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	8 1	106 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	120	X	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-		-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-		-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-		-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-		-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-		-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598					
09	90	X	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653					
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	50	1	694	3	Y	-0-		-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	-0-		-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	47	1	578	3	Y	-0-		-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	56	1	650	3	Y	-0-		-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	54	1	676	3	Y	-0-		-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	38	1	500	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036					
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	684	3	Y	-0-		-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	Y	-0-		-0-
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	48	1	574	3	Y	-0-		-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	44	1	695	3	Y	-0-		-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	52	1	652	3	Y	-0-		-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	40	1	510	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230					
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	Y	-0-		-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-		-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	138	3	Y	-0-		-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	Y	-0-		-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-		-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	10	1	123	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060					
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	24	1	306	3	Y	-0-		-0-
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	21	1	325	3	Y	-0-		-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	3	Y	-0-		-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-		-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	Y	-0-		-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	19	1	246	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256					
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-		-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	45	1	534	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	41	1	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	48	1	607	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	37	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 - 6248	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 9014	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-	-0-	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-	-0-	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-	-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	-0-	
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	21	1	268	3	Y	-0-	-0-	
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	16	1	211	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426	
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-	-0-	
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-	-0-	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	-0-	-0-	
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	45	1	534	3	Y	-0-	-0-	
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	41	1	647	3	Y	-0-	-0-	
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	48	1	607	3	Y	-0-	-0-	
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331						
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	59	1	809	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	63	1	842	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	55	1	674	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	65	1	758	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	63	1	789	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	44	1	584	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336						
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348						
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	40	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	37	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	43	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	33	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550						
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	42	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	45	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	39	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	47	1	541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	45	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	32	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404						
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	22	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512						
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	59	1	794	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840	N	688	-0-	-152	-0-	52	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	62	1	715	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	59	1	744	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	42	1	550	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	54	1	677	3	Y	-0-		-0-
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	47	1	720	3	Y	-0-		-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	70	1	827	3	Y	-0-		-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	3	Y	-0-		-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	55	1	691	3	Y	-0-		-0-
02	840	N	588	-0-	-252	-0-	43	1	545	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351					
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-		-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-		-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-		-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316					
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	3	Y	-0-		-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	3	Y	-0-		-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1120	3	Y	-0-		-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	-0-		-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	75	1	937	3	Y	-0-		-0-
02	1120	N	796	-0-	-324	-0-	58	1	738	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050					
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	N	-0-		-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	N	-0-		-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	19	1	231	3	N	-0-		-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	3	N	-0-		-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	N	-0-		-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	14	1	176	3	N	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202					
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	Y	-0-		-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	-0-		-0-
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	28	1	336	3	Y	-0-		-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	Y	-0-		-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	3	Y	-0-		-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	23	1	299	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373					
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	3	Y	-0-		-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	3	Y	-0-		-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	Y	-0-		-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	3	Y	-0-		-0-
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	69	1	870	3	Y	-0-		-0-
02	1064	N	739	-0-	-325	-0-	54	1	685	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424					
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-		-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-		-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	8	1	100	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	33	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	36	1	481	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	31	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	37	1	433	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	36	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	25	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	37	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	39	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	30	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360	
09	780 N	70	-0-	-710	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	75	-0-	-824	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	19	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226	
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	55	1	653	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	51	1	790	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	45	1	580	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468	
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	40	1	555	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	38	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	45	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	43	1	541	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	30	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN G		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6154 - 6438		
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6132 - 6376		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	537	-0-	-123	-0-	42	1	495	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	38	1	599	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	45	1	562	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	34	1	440	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6188 - 6452		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715			PERF. 6202 - 6520		
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6341 - 6590		
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 6875			PERF. 6374 - 6616		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	36	1	443	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	43	1	498	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	41	1	518	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	29	1	383	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350					
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	79	1	990	3	Y	-0-			-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1038	3	Y	-0-			-0-
11	1110 N	901	-0-	-209	-0-	70	1	831	3	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	64	1	1006	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	75	1	945	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	58	1	738	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451					
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392					
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312					
09	600 N	435	-0-	-165	-0-	29	1	406	3	Y	-0-			77
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	3	Y	-0-			77
11	480 N	400	-0-	-80	-0-	30	1	370	3	Y	-0-			77
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	33	1	385	3	Y	-0-			77
01	496 N	205	-0-	-291	-0-	15	1	190	3	Y	-0-			77
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			77
-----														
GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562					
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465					
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	22	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	54	-0-	-226	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	393 3	Y		-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	409 3	Y		-0-			-0-
11		420 N	355	-0-	-65	-0-	27 1	328 3	Y		-0-			-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	32 1	368 3	Y		-0-			-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	31 1	383 3	Y		-0-			-0-
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	21 1	284 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578		
09		600 X	516	-0-	-84	-0-	35 1	481 3	Y		-0-			-0-
10		589 N	550	-0-	-39	-0-	38 1	512 3	Y		-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	49 1	606 3	Y		-0-			-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	50 1	574 3	Y		-0-			-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	53 1	669 3	Y		-0-			-0-
02		616 N	520	-0-	-96	-0-	37 1	483 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154		
09		420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		N		-0-			-0-
10		496 N	359	-0-	-137	-0-	359 3		N		-0-			-0-
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	370 3		N		-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N		-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N		-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208		
09		390 N	206	-0-	-184	-0-	15 1	184 3	Y		6			100
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	11 1	173 3	Y		5			105
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	197 3	Y		2			107
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	Y		2			109
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y		9	81 1		37
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	12 1	159 3	Y		14			51
-----														
GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028		
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	55 1	696 3	Y		-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	42 1	654 3	Y		-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	63 1	745 3	Y		-0-			-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	56 1	878 3	Y		-0-			-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	50 1	633 3	Y		-0-			-0-
02		756 N	455	-0-	-301	-0-	33 1	422 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206		
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y		-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y		-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	59 3	Y		-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	72 3	Y		-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	Y		-0-			-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1323 N	1323	-0-	-0-	97 1	1226 3	Y	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	83 1	1285 3	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1116	-0-	-234	87 1	1029 3	Y	-0-			-0-
12		1364 N	1326	-0-	-38	80 1	1246 3	Y	-0-			-0-
01		1364 N	1263	-0-	-101	93 1	1170 3	Y	-0-			-0-
02		1036 N	986	-0-	-50	71 1	915 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410
09		210 N	173	-0-	-37	12 1	161 3	N	-0-			28
10		217 N	206	-0-	-11	14 1	192 3	N	-0-			28
11		180 N	168	-0-	-12	13 1	155 3	N	-0-			28
12		219 N	219	-0-	-0-	17 1	202 3	N	-0-			28
01		217 N	194	-0-	-23	14 1	180 3	N	-0-			28
02		168 N	-0-	-0-	-168			N	-0-			28
-----												
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
09		90 N	71	-0-	-19	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	5 1	71 3	Y	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	20 1	247 3	Y	-0-			-0-
12		925 N	925	-0-	-0-	73 1	852 3	Y	-0-			-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0-	79 1	992 3	Y	-0-			-0-
*02		1040 N	1040	-0-	-0-	73 1	967 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
09		870 N	848	-0-	-22	62 1	786 3	Y	-0-			-0-
10		992 N	890	-0-	-102	54 1	836 3	Y	-0-			-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	81 1	960 3	Y	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	54 1	846 3	Y	-0-			-0-
01		899 N	867	-0-	-32	64 1	803 3	Y	-0-			-0-
02		980 N	606	-0-	-374	44 1	562 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094
09		30 N	25	-0-	-5	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774
09		390 N	338	-0-	-52	23 1	315 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	360	-0-	-43	25 1	335 3	Y	-0-			-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	30 1	366 3	Y	-0-			-0-
12		341 N	172	-0-	-169	14 1	158 3	Y	-0-			-0-
01		372 N	200	-0-	-172	15 1	185 3	Y	-0-			-0-
02		364 N	143	-0-	-221	10 1	133 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254
09		780 N	753	-0-	-27	55 1	698 3	Y	-0-			-0-
10		899 N	668	-0-	-231	41 1	627 3	Y	-0-			-0-
11		810 N	781	-0-	-29	61 1	720 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	675	-0-	-100	41 1	634 3	Y	-0-			-0-
01		682 N	650	-0-	-32	48 1	602 3	Y	-0-			-0-
02		728 N	512	-0-	-216	37 1	475 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH J8		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 6090		- 6338	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	61	1 764 3	Y	-0-		-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53	1 813 3	Y	-0-		-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	79	1 933 3	Y	-0-		-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1 822 3	Y	-0-		-0-
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	62	1 780 3	Y	-0-		-0-
02	952 N	663	-0-	-289	-0-	48	1 615 3	Y	-0-		-0-
WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6240		- 6500	
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	44	1 601 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	46	1 626 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	41	1 501 3	Y	-0-		-0-
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	49	1 563 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	47	1 586 3	Y	-0-		-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	33	1 433 3	Y	-0-		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6342		- 6596	
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1 324 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	25	1 337 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	22	1 270 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	26	1 303 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	25	1 316 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	18	1 233 3	Y	-0-		-0-
WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6419		- 6684	
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	28	1 381 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	28	1 373 3	Y	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34	1 418 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	34	1 396 3	Y	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37	1 461 3	Y	-0-		-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	25	1 334 3	Y	-0-		-0-
WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6386		- 6572	
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	23	1 315 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	25	1 335 3	Y	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1 542 3	Y	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	55	1 634 3	Y	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	59	1 738 3	Y	-0-		-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1 534 3	Y	-0-		-0-
WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6763		PERF. 6319		- 6578	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1 17 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1 18 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1 21 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1 20 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1 23 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1 17 3	Y	-0-		-0-
WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6356		- 6600	
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	36	1 497 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	444	-0-	-176	-0-	31	1 413 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	294	-0-	-246	-0-	22	1 272 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	279	-0-	-279	-0-	22	1 257 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	24	1 300 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	16	1 217 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	17 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		279 N	255	-0-	-24	-0-	15 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	18 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	14 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376		
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	15 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	14 1	216 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	16 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362		
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	14 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254		
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335		
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	9 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	7 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164		
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	29 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	22 1	346 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	33 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	465 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	27 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-	25 1	316 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034		
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	21 1	266 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	16 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	19 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	18 1	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	360 X	302	-0-	-58	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	86	-0-	-224	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	99	-0-	-211	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280				
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246				
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480				
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211				
09	360 X	302	-0-	-58	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1633	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640				
09	150 X	124	-0-	-26	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352 - 6568				
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	-0-	40	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	-0-	43	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	218	-0-	-382	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	108	-0-	-512	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	124	-0-	-496	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH K13		WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720		
09	1170 X	978	-0-	-192	-0-	66 1	912 3	Y	-0-	-0-
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	72 1	971 3	Y	-0-	-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	87 1	1073 3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	77 1	891 3	Y	-0-	-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	83 1	1038 3	Y	-0-	-0-
02	1092 N	806	-0-	-286	-0-	56 1	750 3	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH P8		WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724		
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	11 1	149 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	12 1	159 3	Y	-0-	-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	4 1	47 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	43	-0-	-112	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH P8		WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664		
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	37 1	514 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	41 1	547 3	Y	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49 1	609 3	Y	-0-	-0-
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	39 1	455 3	Y	-0-	-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	42 1	531 3	Y	-0-	-0-
02	616 N	412	-0-	-204	-0-	29 1	383 3	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH J12		WELL #: 3		RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336		
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	57 1	720 3	Y	-0-	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	50 1	766 3	Y	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	74 1	880 3	Y	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	50 1	775 3	Y	-0-	-0-
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	59 1	736 3	Y	-0-	-0-
02	896 N	625	-0-	-271	-0-	45 1	580 3	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH P13		WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661		
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	34 1	464 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	37 1	494 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	38 1	468 3	Y	-0-	-0-
12	527 N	344	-0-	-183	-0-	27 1	317 3	Y	-0-	-0-
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	29 1	369 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	19 1	267 3	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	Y	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	Y	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 3	Y	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	14 1	176 3	Y	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH J9		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6120 - 6370		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	Y	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	61	1	720	3	Y	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	48	1	602	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	512	-0-	-216	-0-	37	1	475	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 6050 - 6274		
09	750 N	659	-0-	-91	-0-	48	1	611	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	692	-0-	-176	-0-	42	1	650	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	3	Y	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	50	1	624	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	531	-0-	-225	-0-	38	1	493	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 6770			PERF. 6287 - 6518		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 6071 - 6146		
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	43	1	546	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	124	-0-	-558	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	144	-0-	-486	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	125	-0-	-495	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5965 - 6206		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5953 - 6204		
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	46	1	711	3	Y	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	Y	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	955	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	51	1	650	3	Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5962 - 6192		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	62	1	732	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	57	1	886	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	66	1	832	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	51	1	650	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH N9		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6260 - 6512		
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 6263 - 6524		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6835			PERF. 6278 - 6524		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 6863			PERF. 6428 - 6672		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	35	1	476	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	143	-0-	-337	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	86	-0-	-410	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	99	-0-	-397	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N10		WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6123 - 6362		
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	15	1	200	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH K14		WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5944 - 6190		
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	68	1	860	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	52	1	807	3	Y	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	Y	-0-			-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	3	Y	-0-			-0-
02	924 N	796	-0-	-128	-0-	58	1	738	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P9		WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 6502 - 6751		
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	69 1	578 3	N	-0-		-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	82 1	683 3	N	-0-		-0-
11		990 N	512	-0-	-478	-0-	51 1	461 3	N	-0-		-0-
12		682 N	468	-0-	-214	-0-	53 1	415 3	N	-0-		-0-
01		775 N	461	-0-	-314	-0-	53 1	408 3	N	-0-		-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A												
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	61 1	516 3	N	-0-		-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	47 1	393 3	N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	35 1	318 3	N	-0-		-0-
12		589 N	404	-0-	-185	-0-	46 1	358 3	N	-0-		-0-
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	47 1	361 3	N	-0-		-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A												
09		270 X	247	-0-	-23	-0-	48 1	199 3	Y	-0-		-0-
10		279 X	247	-0-	-32	-0-	53 1	194 3	Y	-0-		-0-
11		270 X	237	-0-	-33	-0-	59 1	178 3	Y	-0-		-0-
12		248 X	239	-0-	-9	-0-	56 1	183 3	Y	-0-		-0-
01		248 X	241	-0-	-7	-0-	56 1	185 3	Y	-0-		-0-
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A												
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	36 1	128 3	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	38 1	134 3	N	-0-		-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	44 1	145 3	N	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	45 1	138 3	N	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	47 1	149 3	N	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
H. I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A												
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	6 1	180 3	N	-0-		-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A												
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	242 1	213 3	N	-0-		-0-
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	78 1	356 3	N	-0-		-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	63 1	334 3	N	-0-		-0-
12		465 N	304	-0-	-161	-0-	95 1	209 3	N	-0-		-0-
01		434 N	331	-0-	-103	-0-	79 1	252 3	N	-0-		-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	146	1	129	3	N	-0-	-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	N	-0-	-0-	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	N	-0-	-0-	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	102	1	227	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	65	1	210	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A				
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	110	1	98	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	52	1	236	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	43	1	228	3	N	-0-	-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	54	1	173	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	250	1	221	3	N	-0-	-0-	
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	97	1	447	3	N	-0-	-0-	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	84	1	440	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	147	1	326	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	357	-0-	-170	-0-	85	1	272	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A				
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	242	1	213	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	72	1	332	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	62	1	325	3	N	-0-	-0-	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	150	1	333	3	N	-0-	-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	97	1	309	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280				
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	38	1	34	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	3	N	-0-	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BENEVIDES-CNR		WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A				
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	305	1	269	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	106	1	487	3	N	-0-	-0-	
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	91	1	477	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	435	-0-	-154	-0-	135	1	300	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	174	-0-	-415	-0-	41	1	133	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A				
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	54	1	48	3	N	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-	-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	11	1	35	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----															
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09		360 N	324	-0-	-36	-0-			34	1	290	3	N	-0-	-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-			39	1	324	3	N	-0-	-0-
11		330 N	313	-0-	-17	-0-			31	1	282	3	N	-0-	-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-			41	1	320	3	N	-0-	-0-
01		372 N	348	-0-	-24	-0-			40	1	308	3	N	-0-	-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-			83	1	326	3	N	-0-	-0-
10		403 N	396	-0-	-7	-0-			67	1	329	3	N	-0-	-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-			101	1	315	3	N	-0-	-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-			55	1	321	3	N	-0-	-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-			62	1	311	3	N	-0-	-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A															
09		480 N	451	-0-	-29	-0-			34	1	417	3	N	-0-	-0-
10		496 N	454	-0-	-42	-0-			50	1	404	3	N	-0-	-0-
11		510 N	420	-0-	-90	-0-			53	1	367	3	N	-0-	-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-			61	1	389	3	N	-0-	-0-
01		465 N	243	-0-	-222	-0-			22	1	221	3	N	-0-	-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A															
09		360 N	354	-0-	-6	-0-			188	1	166	3	N	-0-	-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-			86	1	393	3	N	-0-	-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-			73	1	385	3	N	-0-	-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-			138	1	304	3	N	-0-	-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-			96	1	306	3	N	-0-	-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A															
09		570 N	468	-0-	-102	-0-			248	1	220	3	N	-0-	-0-
10		620 N	500	-0-	-120	-0-			90	1	410	3	N	-0-	-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-			81	1	429	3	N	-0-	-0-
12		496 N	463	-0-	-33	-0-			144	1	319	3	N	-0-	-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-			122	1	389	3	N	-0-	-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
-----															
MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A															
09		240 N	203	-0-	-37	-0-			22	1	181	3	N	-0-	-0-
10		248 N	209	-0-	-39	-0-			22	1	187	3	N	-0-	-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-			26	1	239	3	N	-0-	-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-			31	1	245	3	N	-0-	-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-			31	1	237	3	N	-0-	-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-							N	NO RPT	-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		360 N	345	-0-	-15	-0-	99 1	246 3	N	-0-		-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	82 1	270 3	N	-0-		-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		N	-0-		-0-
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	35 1	303 3	N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	54 1	364 3	N	-0-		-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A  
-----

09		300 X	254	-0-	-46	-0-	50 1	204 3	Y	-0-		-0-
10		310 X	256	-0-	-54	-0-	55 1	201 3	Y	-0-		-0-
11		300 X	250	-0-	-50	-0-	63 1	187 3	Y	-0-		-0-
12		279 X	272	-0-	-7	-0-	64 1	208 3	Y	-0-		-0-
01		279 X	275	-0-	-4	-0-	64 1	211 3	Y	-0-		-0-
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754  
-----

09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	281 3	N	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	42 1	356 3	N	1		1
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	39 1	355 3	N	-0-	1 1	-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	45 1	356 3	N	-0-		-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	29 1	220 3	N	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A  
-----

09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	42 1	173 3	Y	-0-		-0-
10		217 X	201	-0-	-16	-0-	43 1	158 3	Y	-0-		-0-
11		210 X	204	-0-	-6	-0-	51 1	153 3	Y	-0-		-0-
12		217 X	206	-0-	-11	-0-	48 1	158 3	Y	-0-		-0-
01		217 X	213	-0-	-4	-0-	50 1	163 3	Y	-0-		-0-
02		196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A  
-----

09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	131 1	116 3	N	-0-		-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	64 1	291 3	N	-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	59 1	309 3	N	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	117 1	260 3	N	-0-		-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	90 1	288 3	N	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A  
-----

09		246 X	246	-0-	-0-	-0-	48 1	198 3	Y	-0-		-0-
10		260 X	260	-0-	-0-	-0-	55 1	205 3	Y	-0-		-0-
11		250 X	250	-0-	-0-	-0-	63 1	187 3	Y	-0-		-0-
12		255 X	255	-0-	-0-	-0-	60 1	195 3	Y	-0-		-0-
01		186 X	125	-0-	-61	-0-	29 1	96 3	Y	-0-		-0-
02		168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VOLZ, MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 6922		PERF. N/A				
09	390 N	270	-0-	-120	-0-	143	1	127	3	N	-0-					-0-
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	30	1	136	3	N	-0-					-0-
11	300 N	146	-0-	-154	-0-	23	1	123	3	N	-0-					-0-
12	279 N	177	-0-	-102	-0-	55	1	122	3	N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	48	1	154	3	N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RETTIG, MABEL				WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A				
09	510 X	405	-0-	-105	-0-	79	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	527 X	447	-0-	-80	-0-	95	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	510 X	367	-0-	-143	-0-	92	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	496 X	297	-0-	-199	-0-	70	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	496 X	370	-0-	-126	-0-	86	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RETTIG, MABEL				WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RETTIG, MABEL				WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A				
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217 X	215	-0-	-2	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	51	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	217 X	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, V. D. -A-				WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A				
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	126	1	112	3	N	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	43	1	196	3	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	66	1	145	3	N	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RETTIG, MABEL				WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A				
09	360 X	263	-0-	-97	-0-	52	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	341 X	261	-0-	-80	-0-	56	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	270 X	258	-0-	-12	-0-	65	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	279 X	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	279 X	259	-0-	-20	-0-	60	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	360 X	315	-0-	-45	-0-	62	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	372 X	301	-0-	-71	-0-	64	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	360 X	315	-0-	-45	-0-	79	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	341 X	310	-0-	-31	-0-	73	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	341 X	320	-0-	-21	-0-	75	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A						
09	330 X	300	-0-	-30	-0-	59	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	3	Y	-0-			-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	91	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	82	1	267	3	Y	-0-			-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A						
09	300 X	236	-0-	-64	-0-	46	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	310 X	231	-0-	-79	-0-	49	1	182	3	Y	-0-			-0-
11	300 X	255	-0-	-45	-0-	64	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	279 X	220	-0-	-59	-0-	52	1	168	3	Y	-0-			-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	58	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A						
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	58	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	187	-0-	-53	-0-	47	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	248 X	184	-0-	-64	-0-	43	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	67	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	73	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	74	1	352	3	Y	-0-			-0-
12	419 X	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	Y	-0-			-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	1110 X	1102	-0-	-8	-0-	216	1	886	3	Y	-0-			-0-
10	1147 X	1141	-0-	-6	-0-	243	1	898	3	Y	-0-			-0-
11	990 X	988	-0-	-2	-0-	248	1	740	3	Y	-0-			-0-
12	1147 X	1001	-0-	-146	-0-	235	1	766	3	Y	-0-			-0-
01	1147 X	705	-0-	-442	-0-	164	1	541	3	Y	-0-			-0-
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	Y	-0-			-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	70	1	257	3	Y	-0-			-0-
11	270 X	248	-0-	-22	-0-	62	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	279 X	255	-0-	-24	-0-	60	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	279 X	273	-0-	-6	-0-	64	1	209	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID ->	070179	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6845	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	990 X	955	-0-	-35	-0-	187 1	768 3	Y	-0-	-0-
10	1023 X	906	-0-	-117	-0-	193 1	713 3	Y	-0-	-0-
11	960 X	827	-0-	-133	-0-	207 1	620 3	Y	-0-	-0-
12	992 X	846	-0-	-146	-0-	198 1	648 3	Y	-0-	-0-
01	992 X	812	-0-	-180	-0-	189 1	623 3	Y	-0-	-0-
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID ->	070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	95 1	369 3	N	-0-	-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	14 1	389 3	N	-0-	-0-
11	540 N	430	-0-	-110	-0-	54 1	376 3	N	-0-	-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	70 1	371 3	N	-0-	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BARREDA		WELL #: 1		RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 3	N	-0-	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	6 1	425 3	N	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 3	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF. N/A
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	94 1	338 3	N	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	102 1	357 3	N	-0-	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	118 1	386 3	N	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	126 1	385 3	N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	104 1	331 3	N	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A
09	150 X	86	-0-	-64	-0-	17 1	69 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	107	-0-	-48	-0-	23 1	84 3	Y	-0-	-0-
11	150 X	123	-0-	-27	-0-	31 1	92 3	Y	-0-	-0-
12	155 X	124	-0-	-31	-0-	29 1	95 3	Y	-0-	-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	33 1	107 3	Y	-0-	-0-
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF. N/A
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	56 1	468 3	N	-0-	-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	59 1	498 3	N	-0-	-0-
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	43 1	390 3	N	-0-	-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	58 1	453 3	N	-0-	-0-
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	56 1	430 3	N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	91 1	81 3	N	-0-	-0-
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	27 1	126 3	N	-0-	-0-
11	270 N	116	-0-	-154	-0-	19 1	97 3	N	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	52 1	114 3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39 1	126 3	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 3	N		-0-			-0-
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	27 1	542 3	N		-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	67 1	507 3	N		-0-			-0-
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	60 1	498 3	N		-0-			-0-
01		558 N	553	-0-	-5	-0-	93 1	460 3	N		-0-			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A														
09		660 X	597	-0-	-63	-0-	117 1	480 3	Y		-0-			-0-
10		682 X	581	-0-	-101	-0-	124 1	457 3	Y		-0-			-0-
11		630 X	598	-0-	-32	-0-	150 1	448 3	Y		-0-			-0-
12		659 X	659	-0-	-0-	-0-	154 1	505 3	Y		-0-			-0-
01		697 X	697	-0-	-0-	-0-	162 1	535 3	Y		-0-			-0-
02		560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A														
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	407 1	359 3	N		-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	143 1	656 3	N		-0-			-0-
11		540 N	362	-0-	-178	-0-	58 1	304 3	N		-0-			-0-
12		558 N	359	-0-	-199	-0-	112 1	247 3	N		-0-			-0-
01		558 N	314	-0-	-244	-0-	75 1	239 3	N		-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
09		360 X	286	-0-	-74	-0-	51 1	235 3	Y		-0-			-0-
10		372 X	227	-0-	-145	-0-	37 1	190 3	Y		-0-			-0-
11		330 X	206	-0-	-124	-0-	36 1	170 3	Y		-0-			-0-
12		310 X	133	-0-	-177	-0-	3 1	130 3	Y		-0-			-0-
01		310 X	198	-0-	-112	-0-	13 1	185 3	Y		-0-			-0-
02		280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A														
09		875 X	875	-0-	-0-	-0-	172 1	703 3	N		-0-			-0-
10		767 X	767	-0-	-0-	-0-	164 1	603 3	N		-0-			-0-
11		799 X	799	-0-	-0-	-0-	200 1	599 3	N		-0-			-0-
12		796 X	796	-0-	-0-	-0-	186 1	610 3	N		-0-			-0-
01		837 X	837	-0-	-0-	-0-	195 1	642 3	N		-0-			-0-
02		476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
09		390 X	251	-0-	-139	-0-	49 1	202 3	Y		-0-			-0-
10		403 X	243	-0-	-160	-0-	52 1	191 3	Y		-0-			-0-
11		390 X	254	-0-	-136	-0-	64 1	190 3	Y		-0-			-0-
12		341 X	303	-0-	-38	-0-	71 1	232 3	Y		-0-			-0-
01		279 X	207	-0-	-72	-0-	48 1	159 3	Y		-0-			-0-
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
09		857 X	857	-0-	-0-	-0-	168 1	689 3	Y		-0-			-0-
10		860 X	860	-0-	-0-	-0-	183 1	677 3	Y		-0-			-0-
11		895 X	895	-0-	-0-	-0-	225 1	670 3	Y		-0-			-0-
12		893 X	893	-0-	-0-	-0-	209 1	684 3	Y		-0-			-0-
01		907 X	907	-0-	-0-	-0-	211 1	696 3	Y		-0-			-0-
02		280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y		NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 X	149	-0-	-151	-0-	29	1	120	3	Y	-0-	-0-
10	310 X	171	-0-	-139	-0-	36	1	135	3	Y	-0-	-0-
11	300 X	231	-0-	-69	-0-	58	1	173	3	Y	-0-	-0-
12	248 X	226	-0-	-22	-0-	53	1	173	3	Y	-0-	-0-
01	248 X	223	-0-	-25	-0-	52	1	171	3	Y	-0-	-0-
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF. N/A	
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	72	1	297	3	Y	-0-	-0-
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	68	1	253	3	Y	-0-	-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	86	1	257	3	Y	-0-	-0-
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	90	1	295	3	Y	-0-	-0-
*01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	3	Y	-0-	-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 13	RRCID ->	075201	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	6780	PERF. N/A	
09	720 X	612	-0-	-108	-0-	120	1	492	3	Y	-0-	-0-
10	682 X	619	-0-	-63	-0-	132	1	487	3	Y	-0-	-0-
11	660 X	552	-0-	-108	-0-	138	1	414	3	Y	-0-	-0-
12	651 X	644	-0-	-7	-0-	151	1	493	3	Y	-0-	-0-
01	651 X	599	-0-	-52	-0-	139	1	460	3	Y	-0-	-0-
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	076472	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	326	1	288	3	N	-0-	-0-
10	899 N	601	-0-	-298	-0-	108	1	493	3	N	-0-	-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	159	1	840	3	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	198	1	437	3	N	-0-	-0-
01	589 N	329	-0-	-260	-0-	78	1	251	3	N	-0-	-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 34	RRCID ->	076518	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
09	150 X	96	-0-	-54	-0-	19	1	77	3	Y	-0-	-0-
10	124 X	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-	-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	Y	-0-	-0-
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	3	Y	-0-	-0-
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	Y	-0-	-0-
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	142 1	126 3	N	-0-	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	59 1	269 3	N	-0-	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44 1	231 3	N	-0-	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	54 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850			
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	179 1	373 3	N	-0-	-0-	
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	271 1	347 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	123 1	357 3	N	-0-	-0-	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	123 1	285 3	N	-0-	-0-	
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	128 1	243 3	N	-0-	-0-	
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53 1	98 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489			
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	168 1	309 3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 3		Y	-0-	-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	140 1	370 3	Y	-0-	-0-	
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	105 1	309 3	Y	-0-	-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	171 1	339 3	Y	-0-	-0-	
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498			
09	420 N	276	-0-	-144	-0-	97 1	179 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		Y	-0-	-0-	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	107 1	285 3	Y	-0-	-0-	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	114 1	333 3	Y	-0-	-0-	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	152 1	300 3	Y	-0-	-0-	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923		
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906		
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DIRKS BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 092283		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 093758		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604		
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	92 1	612 3	Y	-0-	-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	83 1	677 3	Y	-0-	-0-
11	810 N	562	-0-	-248	-0-	34 1	528 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	590	-0-	-123	-0-	64 1	526 3	Y	-0-	-0-
01	775 N	630	-0-	-145	-0-	107 1	523 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BARREDA		WELL #: 2		RRCID -> 094620		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515		
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	101 1	672 3	Y	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	81 1	656 3	Y	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44 1	684 3	Y	-0-	-0-
12	806 N	648	-0-	-158	-0-	71 1	577 3	Y	-0-	-0-
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	141 1	691 3	Y	-0-	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	8	1	63	3	Y	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	380	1	623	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	466	1	500	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	896	-0-	-124	-0-	360	1	536	3	N	-0-	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	690	1	480	3	N	-0-	-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	724	1	403	3	N	-0-	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	N	-0-	-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	3	N	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	82	1	643	3	N	-0-	-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	894	3	N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-	-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	17	1	156	3	N	-0-	-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	19	1	150	3	N	-0-	-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	17	1	131	3	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	350	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-		44	1	353	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	-0-		19	1	305	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-		42	1	344	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-		67	1	330	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668							
09	480 N	387	-0-	-93	-0-	-0-		41	1	346	3	N	-0-		-0-
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-		49	1	409	3	N	-0-		-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	-0-		47	1	429	3	N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	420	3	N	-0-		-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	-0-		45	1	342	3	N	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756							
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-		31	1	111	3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	121	3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	115	3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-		36	1	109	3	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	132	3	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476							
09	450 N	59	-0-	-391	-0-	-0-		59	3			Y	-0-		-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-		464	3			Y	-0-		-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517	3			Y	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		412	3			Y	-0-		-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-		457	3			Y	-0-		-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408							
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	166	3	N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	145	3	N	-0-		-0-
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	-0-		11	1	101	3	N	-0-		-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	-0-		14	1	110	3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-		16	1	121	3	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297							
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	-0-		25	1	352	3	N	-0-		-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-		20	1	343	3	N	-0-		-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-		17	1	317	3	N	-0-		-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-		21	1	318	3	N	-0-		-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-		22	1	320	3	N	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290							
09	14B2 EXT	152	-0-	152	206	152	3					Y	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206							Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206							Y	-0-		29
12	206 X	-0-	-0-	-206	-0-	-0-						Y	-0-		29
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		29

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581	
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	55	1	509	3	N	-0-		-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	116	1	469	3	N	-0-		-0-
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-		-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	3	N	-0-		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	58	1	493	3	N	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	3	Y	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720	
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	31	1	287	3	Y	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	63	1	255	3	Y	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-		-0-
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	16	1	190	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	22	1	183	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714	
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	12	1	106	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-		-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28 1	255 3	Y	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	61 1	248 3	Y	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	285 3	Y	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696		
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	49 1	453 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	94 1	384 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		Y	-0-	-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	35 1	404 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	49 1	412 3	Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612		
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	24 1	222 3	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	50 1	201 3	N	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	19 1	218 3	N	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	25 1	211 3	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692		
09	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	221 1	797 3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	230 1	807 3	N	-0-	-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	212 1	693 3	N	-0-	-0-
12	1054 N	955	-0-	-99	-0-	236 1	719 3	N	-0-	-0-
01	1023 N	918	-0-	-105	-0-	218 1	700 3	N	-0-	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709		
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	117 1	422 3	N	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	146 1	510 3	N	-0-	-0-
11	570 N	405	-0-	-165	-0-	95 1	310 3	N	-0-	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	150 1	457 3	N	-0-	-0-
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	143 1	458 3	N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 10		RRCID -> 181614		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 3 T		RRCID -> 182707		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704		
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	207 1	750 3	N	-0-	-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	207 1	723 3	N	-0-	-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	209 1	681 3	N	-0-	-0-
12	620 N	288	-0-	-332	-0-	71 1	217 3	N	-0-	-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	290 1	930 3	N	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1046 N	1046	-0-	-0-	227	1	819	3	N	-0-		-0-	
10		1140 N	1140	-0-	-0-	253	1	887	3	N	-0-		-0-	
11		1080 N	1018	-0-	-62	239	1	779	3	N	-0-		-0-	
12		1085 N	739	-0-	-346	183	1	556	3	N	-0-		-0-	
01		1116 N	645	-0-	-471	154	1	491	3	N	-0-		-0-	
02		952 N	NO RPT	-0-	-952					N	NO RPT		-0-	
-----														
PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784		
09		810 N	772	-0-	-38	292	1	480	3	N	-0-		-0-	
10		837 N	814	-0-	-23	392	1	422	3	N	-0-		-0-	
11		840 N	840	-0-	-0-	337	1	503	3	N	-0-		-0-	
12		814 N	814	-0-	-0-	480	1	334	3	N	-0-		-0-	
01		807 N	807	-0-	-0-	518	1	289	3	N	-0-		-0-	
02		784 N	NO RPT	-0-	-784					N	NO RPT		-0-	
-----														
BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665		
09		870 N	773	-0-	-97	167	1	606	3	N	-0-		-0-	
10		943 N	943	-0-	-0-	209	1	734	3	N	-0-		-0-	
11		915 N	915	-0-	-0-	215	1	700	3	N	-0-		-0-	
12		813 N	813	-0-	-0-	201	1	612	3	N	-0-		-0-	
01		930 N	762	-0-	-168	181	1	581	3	N	-0-		-0-	
02		868 N	NO RPT	-0-	-868					N	NO RPT		-0-	
-----														
GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630		
09		330 N	319	-0-	-11	69	1	250	3	N	-0-		-0-	
10		341 N	323	-0-	-18	72	1	251	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	302	-0-	-28	71	1	231	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	300	-0-	-41	74	1	226	3	N	-0-		-0-	
01		310 N	275	-0-	-35	65	1	210	3	N	-0-		-0-	
02		280 N	NO RPT	-0-	-280					N	NO RPT		-0-	
-----														
H. I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721		
09		30 N	18	-0-	-12	2	1	16	3	N	-0-		-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-		-0-	
11		102 N	102	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-	
12		31 N	7	-0-	-24	1	1	6	3	N	-0-		-0-	
01		93 N	48	-0-	-45	5	1	43	3	N	-0-		-0-	
02		84 N	NO RPT	-0-	-84					N	NO RPT		-0-	
-----														
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812		
09		905 N	905	-0-	-0-	284	1	621	3	N	-0-		-0-	
10		963 N	963	-0-	-0-	320	1	643	3	N	-0-		-0-	
11		962 N	962	-0-	-0-	351	1	611	3	N	-0-		-0-	
12		1133 N	1133	-0-	-0-	164	1	969	3	N	-0-		-0-	
01		938 N	938	-0-	-0-	327	1	611	3	N	-0-		-0-	
02		756 N	NO RPT	-0-	-756					N	NO RPT		-0-	
-----														
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718		
09		180 N	170	-0-	-10	37	1	133	3	N	-0-		-0-	
10		181 N	181	-0-	-0-	40	1	141	3	N	-0-		-0-	
11		176 N	176	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	184	-0-	-2	45	1	139	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	137	-0-	-49	33	1	104	3	N	-0-		-0-	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168					N	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	11 1	39 3	N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14 1	50 3	N	-0-				-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	2 1	6 3	N	-0-				-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	N	-0-				-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	N	-0-				-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644					
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	94 1	342 3	N	-0-				-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	100 1	351 3	N	-0-				-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	97 1	317 3	N	-0-				-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	101 1	308 3	N	-0-				-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	97 1	312 3	N	-0-				-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774					
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	26 1	239 3	N	-0-				-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	54 1	218 3	N	-0-				-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-				-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	19 1	223 3	N	-0-				-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	25 1	215 3	N	-0-				-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689					
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	30 1	271 3	N	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62 1	250 3	N	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	N	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38 1	323 3	N	-0-				-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730					
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	11 1	103 3	N	-0-				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	26 1	104 3	N	-0-				-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144 3	N	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 3	N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048					
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	61 1	54 3	N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 3	N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	42 1	136 3	N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424					
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	39 1	325 3	N	-0-				-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	38 1	320 3	N	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33 1	293 3	N	-0-				-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	37 1	294 3	N	-0-				-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	38 1	291 3	N	-0-				-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	708 N	708	-0-	-0-	69 1	639 3	N	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	152 1	619 3	N	-0-	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	778 3		N	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	71 1	819 3	N	-0-	-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	93 1	786 3	N	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616			N	NO RPT	-0-
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768	
09	878 N	878	-0-	-0-	86 1	792 3	N	-0-	-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	327 1	1326 3	N	-0-	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	629 3		N	-0-	-0-
12	899 N	409	-0-	-490	33 1	376 3	N	-0-	-0-
01	1209 N	428	-0-	-781	45 1	383 3	N	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588			N	NO RPT	-0-
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569	
09	175 N	175	-0-	-0-	17 1	158 3	N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	31 1	127 3	N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	15 1	178 3	N	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	21 1	174 3	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28			N	NO RPT	-0-
-----									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616	
09	1000 N	1000	-0-	-0-	196 1	804 3	Y	-0-	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	256 1	945 3	Y	-0-	-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	311 1	929 3	Y	-0-	-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	287 1	938 3	Y	-0-	-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	287 1	946 3	Y	-0-	-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148			Y	NO RPT	-0-
-----									
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834	
09	180 N	127	-0-	-53	40 1	87 3	N	-0-	-0-
10	186 N	114	-0-	-72	38 1	76 3	N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	61 1	106 3	N	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	16 1	97 3	N	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	44 1	83 3	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168			N	NO RPT	-0-
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519	
09	1447 N	1447	-0-	-0-	142 1	1305 3	N	-0-	-0-
10	1488 N	1446	-0-	-42	286 1	1160 3	N	-0-	-0-
11	1410 N	1123	-0-	-287	1123 3		N	-0-	-0-
12	1488 N	1256	-0-	-232	101 1	1155 3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1394	-0-	-63	147 1	1247 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036			N	NO RPT	-0-
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730	
09	120 N	94	-0-	-26	9 1	85 3	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	19 1	76 3	N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	20 1	227 3	N	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	24 1	202 3	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635				
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-				-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	N	-0-				-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-				-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	N	-0-				-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
H.I. PALAFOX		WELL #:		1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587				
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	N	-0-				-0-
10		992 N	981	-0-	-11	-0-	194	1	787	3	N	-0-				-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
12		1023 N	992	-0-	-31	-0-	79	1	913	3	N	-0-				-0-
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	907	3	N	-0-				-0-
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
H.I. PALAFOX		WELL #:		5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668				
09		480 N	350	-0-	-130	-0-	34	1	316	3	Y	-0-				-0-
10		403 N	355	-0-	-48	-0-	70	1	285	3	Y	-0-				-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-				-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-				-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-				-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
H. I. PALAFOX		WELL #:		1539	RRCID ->	206807	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6472 - 6586				
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	3	N	-0-				-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	62	1	254	3	N	-0-				-0-
11		360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-				-0-
12		372 N	221	-0-	-151	-0-	18	1	203	3	N	-0-				-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	N	-0-				-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757				
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	15	1	128	3	Y	-0-				-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-				-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-				-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-				-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-				-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736				
09		630 N	591	-0-	-39	-0-	63	1	528	3	Y	-0-				-0-
10		651 N	606	-0-	-45	-0-	65	1	541	3	Y	-0-				-0-
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	60	1	538	3	Y	-0-				-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	71	1	559	3	Y	-0-				-0-
01		620 N	559	-0-	-61	-0-	65	1	494	3	Y	-0-				-0-
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	56	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	60	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	54	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	61	1	480	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	57	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774	
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	117	1	983	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	119	1	1076	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1076	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	119	1	906	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636	
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	65	1	546	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	67	1	562	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	61	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	71	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	68	1	522	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811	
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	25	1	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	32	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855	
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	21	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732	
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	35	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	16	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	32	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718	
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	33	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	42	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	39	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	46	1	347	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	840 N	776	-0-	-64	-0-	82	1	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	90	1	754	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	80	1	723	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	90	1	704	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	484	-0-	-353	-0-	56	1	428	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680	
09	690 N	613	-0-	-77	-0-	133	1	480	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	149	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	153	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	164	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	517	-0-	-165	-0-	123	1	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854	
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	22	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	21	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	93	1	779	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	390	-0-	-270	-0-	39	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	44	-0-	-638	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	88	-0-	-625	-0-	10	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630	
09	900 N	653	-0-	-247	-0-	141	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	208	1	726	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	207	1	673	3	N	-0-	-0-	-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	225	1	686	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	201	1	643	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649	
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	99	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	98	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	131	1	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	145	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	130	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846	
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	32	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	22	1	203	3	Y	-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	32	1	129	3	Y	-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709			
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	34	1	283	3	Y	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	36	1	299	3	Y	-0-
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	19	1	176	3	Y	-0-
12	341 N	22	-0-	-319	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
01	341 N	44	-0-	-297	-0-	5	1	39	3	Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753			
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	100	1	804	3	N	-0-
10	1023 N	855	-0-	-168	-0-	69	1	786	3	N	-0-
11	1020 N	991	-0-	-29	-0-	103	1	888	3	N	-0-
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	91	1	794	3	N	-0-
01	868 N	814	-0-	-54	-0-	106	1	708	3	N	-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT
-----											
GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688			
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	Y	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	48	1	168	3	Y	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	42	1	137	3	Y	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	53	1	163	3	Y	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	3	Y	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT
-----											
GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641			
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	289	1	1043	3	Y	-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	307	1	1074	3	Y	-0-
11	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	291	1	951	3	Y	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	343	1	1044	3	Y	-0-
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	323	1	1033	3	Y	-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682			
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	34	1	282	3	Y	-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	3	Y	-0-
11	510 N	359	-0-	-151	-0-	36	1	323	3	Y	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	3	Y	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	3	Y	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730			
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	3	Y	-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	57	1	474	3	Y	-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	51	1	456	3	Y	-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	59	1	464	3	Y	-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	56	1	431	3	Y	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	114	1	412	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	124	1	432	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	119	1	386	3	Y	-0-	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	141	1	429	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	133	1	424	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 30		RRCID -> 216723		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682			
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	43	1	363	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	45	1	380	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	43	1	386	3	Y	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	49	1	376	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GONZALEZ 2292		WELL #: 12		RRCID -> 216885		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713			
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	86	1	313	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	91	1	319	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	98	1	320	3	Y	-0-	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	113	1	342	3	Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	339	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 14		RRCID -> 216899		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692			
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	41	1	463	3	Y	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	446	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	47	1	405	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	56	1	376	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 29		RRCID -> 218297		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744			
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	23	1	197	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	23	1	203	3	Y	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658			
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	-0-	-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	92	1	774	3	Y	-0-	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	3	Y	-0-	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	739	3	Y	-0-	-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	85	1	653	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	251	-0-	-121	-0-	28	1	223	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	271	-0-	-101	-0-	31	1	240	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	61	1	517	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	65	1	541	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	58	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	66	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446	
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	47	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	47	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	51	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713	
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	26	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	28	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	24	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774	
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	74	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	77	1	643	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	70	1	634	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	81	1	618	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669	
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	138	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	144	1	505	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	145	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	145	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	136	1	434	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6607 - 6778	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
OWEN 3		WELL #:		4	RRCID ->	221264	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7100 - 7234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		101 N	101	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	15	1	78	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	95	-0-	-25	16	1	79	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		19	RRCID ->	221762	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6532 - 6678		
09		450 N	312	-0-	-138	33	1	279	3	Y	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	414	-0-	-6	41	1	373	3	Y	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	48	1	380	3	Y	-0-			-0-
01		434 N	381	-0-	-53	44	1	337	3	Y	-0-			-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680		
09		1050 N	666	-0-	-384	74	1	592	3	Y	-0-			-0-
10		1054 N	1039	-0-	-15	84	1	955	3	Y	-0-			-0-
11		1020 N	992	-0-	-28	103	1	889	3	Y	-0-			-0-
12		1049 N	1049	-0-	-0-	108	1	941	3	Y	-0-			-0-
01		1054 N	892	-0-	-162	116	1	776	3	Y	-0-			-0-
02		924 N	NO RPT	-0-	-924					Y	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794		
09		441 N	441	-0-	-0-	86	1	355	3	N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	95	1	349	3	N	-0-			-0-
11		420 N	382	-0-	-38	96	1	286	3	N	-0-			-0-
12		465 N	424	-0-	-41	99	1	325	3	N	-0-			-0-
01		434 N	396	-0-	-38	92	1	304	3	N	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364					N	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771		
09		180 N	154	-0-	-26	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6	19	1	161	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	164	-0-	-16	16	1	148	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704		
09		720 N	675	-0-	-45	72	1	603	3	Y	-0-			-0-
10		744 N	694	-0-	-50	74	1	620	3	Y	-0-			-0-
11		720 N	677	-0-	-43	67	1	610	3	Y	-0-			-0-
12		713 N	689	-0-	-24	78	1	611	3	Y	-0-			-0-
01		682 N	619	-0-	-63	72	1	547	3	Y	-0-			-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692		
09		630 N	615	-0-	-15	65	1	550	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	649	-0-	-2	69	1	580	3	Y	-0-			-0-
11		630 N	375	-0-	-255	37	1	338	3	Y	-0-			-0-
12		651 N	42	-0-	-609	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
01		651 N	84	-0-	-567	10	1	74	3	Y	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	53	1	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	59	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	507	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	64	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780	
09	510 N	447	-0-	-63	-0-	48	1	399	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	48	1	401	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	45	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	325	-0-	-140	-0-	37	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	34	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	64	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	76	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	83	1	269	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	84	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	72	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	780 N	400	-0-	-380	-0-	40	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690	
09	840 N	806	-0-	-34	-0-	89	1	717	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	65	1	743	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	84	1	719	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	83	1	722	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	91	1	609	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754	
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	52	1	436	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	59	1	497	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	54	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	47	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	245	-0-	-313	-0-	28	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704	
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	77	1	623	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	57	1	656	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	700	-0-	-50	-0-	73	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	72	1	620	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	81	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	76	1	641	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	70	1	635	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	78	1	613	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	612	-0-	-132	-0-	71	1	541	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	38	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	35	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	38	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	39	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	25	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	22	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	51	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	51	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	82	1	687	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	753	-0-	-57	-0-	75	1	678	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	90	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	83	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	65	1	549	3	Y	-0-		-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	Y	-0-		-0-	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	546	3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	62	1	485	3	Y	-0-		-0-	
01	620 N	483	-0-	-137	-0-	56	1	427	3	Y	-0-		-0-	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831						
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	63	1	531	3	Y	-0-		-0-	
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	70	1	587	3	Y	-0-		-0-	
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	Y	-0-		-0-	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	3	Y	-0-		-0-	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	590	3	Y	-0-		-0-	
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641						
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-		-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-		-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-		-0-	
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-		-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-		-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702						
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	64	1	515	3	Y	-0-		-0-	
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	47	1	538	3	Y	-0-		-0-	
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	59	1	512	3	Y	-0-		-0-	
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	3	Y	-0-		-0-	
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	69	1	460	3	Y	-0-		-0-	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688						
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	68	1	571	3	Y	-0-		-0-	
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	-0-		-0-	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	77	1	699	3	Y	-0-		-0-	
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	79	1	618	3	Y	-0-		-0-	
01	837 N	587	-0-	-250	-0-	68	1	519	3	Y	-0-		-0-	
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433						
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	63	1	533	3	N	-0-		-0-	
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	56	1	501	3	N	-0-		-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	76	1	596	3	N	-0-		-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	76	1	583	3	N	-0-		-0-	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647						
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	105	1	381	3	Y	-0-		-0-	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	125	1	436	3	Y	-0-		-0-	
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	108	1	353	3	Y	-0-		-0-	
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	120	1	365	3	Y	-0-		-0-	
01	558 N	359	-0-	-199	-0-	85	1	274	3	Y	-0-		-0-	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	567	-0-	-33	-0-		60 1	507 3	Y	-0-			-0-
10	620 N	571	-0-	-49	-0-		61 1	510 3	Y	-0-			-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-		55 1	501 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-		64 1	501 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	535	-0-	-23	-0-		62 1	473 3	Y	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848	
09	300 N	275	-0-	-25	-0-		29 1	246 3	Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-		30 1	253 3	Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-		30 1	273 3	Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		33 1	261 3	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-		35 1	268 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796	
09	540 N	398	-0-	-142	-0-		42 1	356 3	Y	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-		53 1	447 3	Y	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		54 1	485 3	Y	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-		65 1	510 3	Y	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-		63 1	485 3	Y	-0-			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722	
09	510 N	476	-0-	-34	-0-		103 1	373 3	Y	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-		121 1	425 3	Y	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-		122 1	398 3	Y	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-		128 1	388 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	429	-0-	-129	-0-		102 1	327 3	Y	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-		93 1	783 3	Y	-0-			-0-
10	899 N	853	-0-	-46	-0-		91 1	762 3	Y	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-		86 1	774 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	820	-0-	-79	-0-		93 1	727 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	650	-0-	-218	-0-		75 1	575 3	Y	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
09	840 N	766	-0-	-74	-0-		81 1	685 3	Y	-0-			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-		100 1	842 3	Y	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-		87 1	785 3	Y	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-		92 1	724 3	Y	-0-			-0-
01	930 N	651	-0-	-279	-0-		75 1	576 3	Y	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 16		RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	86 1	313 3	Y	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	109 1	381 3	Y	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	117 1	382 3	Y	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	127 1	385 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	85 1	272 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772		
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	67 1	561 3	Y	-0-	-0-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	68 1	572 3	Y	-0-	-0-
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	60 1	545 3	Y	-0-	-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	67 1	524 3	Y	-0-	-0-
01	651 N	515	-0-	-136	-0-	60 1	455 3	Y	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814		
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	431 3	Y	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57 1	481 3	Y	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	54 1	488 3	Y	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	62 1	485 3	Y	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58 1	445 3	Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389		
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	101 1	853 3	Y	-0-	-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	104 1	871 3	Y	-0-	-0-
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	78 1	706 3	Y	-0-	-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	99 1	782 3	Y	-0-	-0-
01	961 N	730	-0-	-231	-0-	85 1	645 3	Y	-0-	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524		
09	360 N	249	-0-	-111	-0-	26 1	223 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	30 1	253 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	28 1	256 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	19 1	150 3	Y	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35 1	263 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402		
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	64 1	535 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	35 1	290 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	79	-0-	-281	-0-	8 1	71 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	14	-0-	-358	-0-	2 1	12 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	62	-0-	-248	-0-	7 1	55 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	58	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	57	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	4	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	138	-0-	-203	-0-	9	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795						
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	29	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	37	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796						
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	13	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334						
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	27	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468						
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	19	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	15	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	17	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474						
09	870	N	679	-0-	-191	-0-	72	1	607	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	76	1	637	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	80	1	727	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	76	1	595	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	90	1	683	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750						
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09		930 N	741	-0-	-189	-0-	79 1	662 3	Y	-0-	-0-	
10		930 N	644	-0-	-286	-0-	69 1	575 3	Y	-0-	-0-	
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	92 1	831 3	Y	-0-	-0-	
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	93 1	734 3	Y	-0-	-0-	
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	108 1	826 3	Y	-0-	-0-	
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435												
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311												
09		600 N	583	-0-	-17	-0-	62 1	521 3	Y	-0-	-0-	
10		620 N	594	-0-	-26	-0-	63 1	531 3	Y	-0-	-0-	
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	60 1	541 3	Y	-0-	-0-	
12		589 N	480	-0-	-109	-0-	54 1	426 3	Y	-0-	-0-	
01		589 N	386	-0-	-203	-0-	45 1	341 3	Y	-0-	-0-	
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495												
09		990 N	877	-0-	-113	-0-	93 1	784 3	Y	-0-	-0-	
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	111 1	928 3	Y	-0-	-0-	
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	102 1	924 3	Y	-0-	-0-	
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	114 1	896 3	Y	-0-	-0-	
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	114 1	873 3	Y	-0-	-0-	
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309												
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	23 1	193 3	Y	-0-	-0-	
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	24 1	206 3	Y	-0-	-0-	
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	24 1	214 3	Y	-0-	-0-	
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	25 1	197 3	Y	-0-	-0-	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	202 3	Y	-0-	-0-	
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409												
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	40 1	332 3	Y	-0-	-0-	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	40 1	336 3	Y	-0-	-0-	
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	37 1	331 3	Y	-0-	-0-	
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	42 1	329 3	Y	-0-	-0-	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	43 1	332 3	Y	-0-	-0-	
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720												
09		600 N	496	-0-	-104	-0-	53 1	443 3	Y	-0-	-0-	
10		651 N	588	-0-	-63	-0-	63 1	525 3	Y	-0-	-0-	
11		600 N	520	-0-	-80	-0-	52 1	468 3	Y	-0-	-0-	
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	64 1	505 3	Y	-0-	-0-	
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	60 1	454 3	Y	-0-	-0-	
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-	

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6448 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	17 1	139 3	Y	-0-	-0-	
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	-0-	
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	17 1	149 3	Y	-0-	-0-	
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	17 1	136 3	Y	-0-	-0-	
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 3	Y	-0-	-0-	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6772	
09		360 N	275	-0-	-85	-0-	29 1	246 3	Y	-0-	-0-	
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	34 1	285 3	Y	-0-	-0-	
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	34 1	305 3	Y	-0-	-0-	
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	285 3	Y	-0-	-0-	
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	34 1	256 3	Y	-0-	-0-	
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6180 - 6440	
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	60 1	506 3	Y	-0-	-0-	
10		620 N	573	-0-	-47	-0-	61 1	512 3	Y	-0-	-0-	
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	55 1	499 3	Y	-0-	-0-	
12		589 N	533	-0-	-56	-0-	60 1	473 3	Y	-0-	-0-	
01		558 N	523	-0-	-35	-0-	61 1	462 3	Y	-0-	-0-	
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6262 - 6274	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6645 - 6764	
09		480 N	423	-0-	-57	-0-	45 1	378 3	Y	-0-	-0-	
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	50 1	418 3	Y	-0-	-0-	
11		510 N	459	-0-	-51	-0-	46 1	413 3	Y	-0-	-0-	
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	52 1	407 3	Y	-0-	-0-	
01		465 N	388	-0-	-77	-0-	45 1	343 3	Y	-0-	-0-	
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6675 - 6843	
09		270 N	211	-0-	-59	-0-	22 1	189 3	Y	-0-	-0-	
10		279 N	212	-0-	-67	-0-	23 1	189 3	Y	-0-	-0-	
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	21 1	194 3	Y	-0-	-0-	
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	25 1	197 3	Y	-0-	-0-	
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	27 1	208 3	Y	-0-	-0-	
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6264 - 6397	
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	87 1	732 3	Y	-0-	-0-	
10		899 N	812	-0-	-87	-0-	87 1	725 3	Y	-0-	-0-	
11		900 N	831	-0-	-69	-0-	83 1	748 3	Y	-0-	-0-	
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	92 1	722 3	Y	-0-	-0-	
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	95 1	723 3	Y	-0-	-0-	
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6327 - 6628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	53 1	449 3	Y	-0-				-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	64 1	533 3	Y	-0-				-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	57 1	516 3	Y	-0-				-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	66 1	520 3	Y	-0-				-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	66 1	502 3	Y	-0-				-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 - 6464		
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	42 1	357 3	Y	-0-				-0-
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	43 1	364 3	Y	-0-				-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	53 1	483 3	Y	-0-				-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	44 1	345 3	Y	-0-				-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59 1	447 3	Y	-0-				-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6804		
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	92 1	775 3	Y	-0-				-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	90 1	753 3	Y	-0-				-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	81 1	736 3	Y	-0-				-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	105 1	826 3	Y	-0-				-0-
01	837 N	653	-0-	-184	-0-	76 1	577 3	Y	-0-				-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6238 - 6342		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7106 - 7260		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6560 - 6584		
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28 1	235 3	Y	-0-				-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 3	Y	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29 1	264 3	Y	-0-				-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	38 1	297 3	Y	-0-				-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36 1	272 3	Y	-0-				-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6151 - 6430		
09	870 N	697	-0-	-173	-0-	74 1	623 3	Y	-0-				-0-
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	90 1	755 3	Y	-0-				-0-
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	77 1	695 3	Y	-0-				-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	91 1	716 3	Y	-0-				-0-
01	837 N	780	-0-	-57	-0-	90 1	690 3	Y	-0-				-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256			
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	93 1	426 3	Y	-0-	-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	88 1	449 3	Y	-0-	-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	86 1	408 3	Y	-0-	-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	13 1	472 3	Y	-0-	-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	32 1	459 3	Y	-0-	-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392			
09	840	N	704	-0-	-136	-0-	75 1	629 3	Y	-0-	-0-
10	837	N	506	-0-	-331	-0-	54 1	452 3	Y	-0-	-0-
11	780	N	518	-0-	-262	-0-	52 1	466 3	Y	-0-	-0-
12	713	N	558	-0-	-155	-0-	63 1	495 3	Y	-0-	-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	72 1	546 3	Y	-0-	-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481			
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	84 1	709 3	Y	-0-	-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	88 1	735 3	Y	-0-	-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	76 1	686 3	Y	-0-	-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	84 1	660 3	Y	-0-	-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84 1	643 3	Y	-0-	-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186			
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	20 1	92 3	Y	-0-	-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 3	Y	-0-	-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	25 1	116 3	Y	-0-	-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	141 3	Y	-0-	-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478			
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 3	Y	-0-	-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	282 3	Y	-0-	-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 3	Y	-0-	-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35 1	274 3	Y	-0-	-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34 1	261 3	Y	-0-	-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796			
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	39 1	332 3	Y	-0-	-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40 1	338 3	Y	-0-	-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38 1	340 3	Y	-0-	-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	38 1	300 3	Y	-0-	-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	39 1	300 3	Y	-0-	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX STATE 107		WELL #:		40	RRCID ->	244622	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6551 - 6557			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	31	1	256	3	N	-0-			-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	24	1	206	3	N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-			-0-
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	20	1	160	3	N	-0-			-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COX 1047		WELL #:		5	RRCID ->	244636	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6630 - 6751			
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	73	1	615	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	74	1	616	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	68	1	613	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	79	1	617	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	73	1	555	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		5	RRCID ->	244641	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6848			
09	900	N	712	-0-	-188	-0-	76	1	636	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	79	1	662	3	Y	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	73	1	660	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	75	1	593	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	559	-0-	-185	-0-	65	1	494	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7080 - 7208			
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	79	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	73	1	374	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	68	1	321	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	10	1	377	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	25	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912			
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	227	1	933	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	241	1	891	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	276	1	825	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	253	1	825	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	241	1	795	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481			
09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	123	1	1039	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	125	1	1046	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	118	1	1065	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	136	1	1035	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410			
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	291	1	2448	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	300	1	2512	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	268	1	2422	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	306	1	2407	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	286	1	2182	3	N	-0-			-0-
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	106	1	893	3	Y	-0-
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	111	1	927	3	Y	-0-
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	101	1	911	3	Y	-0-
12	1023 N	966	-0-	-57	-0-	109	1	857	3	Y	-0-
01	1023 N	964	-0-	-59	-0-	112	1	852	3	Y	-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290			
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	Y	-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	105	1	883	3	Y	-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	883	3	Y	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	117	1	921	3	Y	-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	111	1	851	3	Y	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791			
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	36	1	302	3	Y	-0-
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	37	1	308	3	Y	-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	29	1	264	3	Y	-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	33	1	256	3	Y	-0-
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	30	1	233	3	Y	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT
-----											
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801			
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	69	1	580	3	Y	-0-
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	76	1	635	3	Y	-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	74	1	665	3	Y	-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	3	Y	-0-
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	71	1	542	3	Y	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320			
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	42	1	352	3	Y	-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	Y	-0-
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	26	1	239	3	Y	-0-
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	38	1	295	3	Y	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	58	1	440	3	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870			
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	60	1	507	3	Y	-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	66	1	549	3	Y	-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	69	1	545	3	Y	-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	61	1	462	3	Y	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596			
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	69	1	577	3	Y	-0-
10	713 N	536	-0-	-177	-0-	57	1	479	3	Y	-0-
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	60	1	546	3	Y	-0-
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	69	1	539	3	Y	-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	56	1	427	3	Y	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7115 -	7251
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540 N	514	-0-	-26	-0-		92 1	422 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-		86 1	438 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-		87 1	411 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-		13 1	501 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-		33 1	472 3	Y	-0-		-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6611 -	6724
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		133 1	1067 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-		92 1	1054 3	N	-0-		-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		129 1	1108 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1228	-0-	-12	-0-		127 1	1101 3	N	-0-		-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		154 1	1031 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2020												
-----												
MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-		3 1	82 2	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		3 1	102 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		3 1	102 2	N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-		2 1	78 2	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-		4 1	113 2	N	-0-		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-		2 1	93 2	N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF. N/A	
09	600 N	529	-0-	-71	-0-		18 1	511 2	N	-0-		-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-		18 1	587 2	N	-0-		-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-		16 1	537 2	N	-0-		-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-		17 1	535 2	N	-0-		-0-
01	620 N	447	-0-	-173	-0-		14 1	433 2	N	-0-		-0-
02	504 N	402	-0-	-102	-0-		7 1	395 2	N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-		34 1	979 2	N	-0-		-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		31 1	999 2	N	-0-		-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-		28 1	915 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-		30 1	954 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	847	-0-	-176	-0-		27 1	820 2	N	-0-		-0-
02	868 N	798	-0-	-70	-0-		13 1	785 2	N	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A	
09	240 N	190	-0-	-50	-0-		6 1	184 2	N	-0-		-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-		5 1	160 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		5 1	175 2	N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-		6 1	198 2	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		8 1	230 2	N	-0-		-0-
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		17 1	1013 2	N	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	17	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	17	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558	N	285	-0-	-273	-0-	19	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	19	1	628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	19	1	623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	562	-0-	-89	-0-	18	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	8	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	5	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	225	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	3	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	8	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	5	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	6	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	6	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	3	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A			
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	1	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	15	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	13	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	7	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	7	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	6	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A			
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	8	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	4	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	8	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	7	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	4	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A			
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	28	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	27	1	886	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	27	1	863	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	696	-0-	-234	-0-	22	1	674	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	840 N	726	-0-	-114	-0-	12	1	714	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
COX, G.A.		WELL #:	2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	22	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
COX, G.A.		WELL #:	1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	9	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	8	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	3	1	211	2	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	539	-0-	-151	-0-	18	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	19	1	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	19	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672 N	327	-0-	-345	-0-	5	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	16	1	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	15	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	7	1	421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A				
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	10	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	9	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	9	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	9	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	7	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	5	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	5	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A				
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	7	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	8	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	2	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A				
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	12	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	10	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	5	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	36
-----															
MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
09	270 X	217	-0-	-53	-0-	7	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	279 X	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
12	217 X	184	-0-	-33	-0-	6	1	178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
01	217 X	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
02	196 X	135	-0-	-61	-0-	2	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 X	464	-0-	-46	-0-	16 1	448 2	Y	-0-	13
10		454 X	454	-0-	-0-	-0-	14 1	440 2	Y	-0-	13
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	13 1	435 2	Y	-0-	13
12		465 X	413	-0-	-52	-0-	12 1	401 2	Y	-0-	13
01		465 X	401	-0-	-64	-0-	13 1	388 2	Y	-0-	13
02		420 X	329	-0-	-91	-0-	5 1	324 2	Y	-0-	13
-----											
MIDDLETON -16-		WELL #:	1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A
09		156 X	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 2	Y	-0-	9
10		162 X	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 2	Y	-0-	9
11		150 X	130	-0-	-20	-0-	4 1	126 2	Y	-0-	9
12		155 X	102	-0-	-53	-0-	3 1	99 2	Y	-0-	9
01		155 X	96	-0-	-59	-0-	3 1	93 2	Y	-0-	9
02		140 X	90	-0-	-50	-0-	1 1	89 2	Y	-0-	9
-----											
MIDDLETON "6"		WELL #:	2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019 - P/A 07/27/19											
-----											
MIDDLETON -16-		WELL #:	2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A
09		270 X	263	-0-	-7	-0-	9 1	254 2	Y	-0-	10
10		310 X	258	-0-	-52	-0-	8 1	250 2	Y	-0-	10
11		300 X	267	-0-	-33	-0-	8 1	259 2	Y	-0-	10
12		310 X	252	-0-	-58	-0-	8 1	244 2	Y	-0-	10
01		279 X	232	-0-	-47	-0-	7 1	225 2	Y	-0-	10
02		252 X	190	-0-	-62	-0-	3 1	187 2	Y	-0-	10
-----											
MIDDLETON -25-		WELL #:	2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
09		30 X	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	10
10		31 X	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	10
11		30 X	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	10
12		31 X	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	10
01		31 X	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	10
02		28 X	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-	10
-----											
MIDDLETON -3-		WELL #:	1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	Y	-0-	14
10		279 N	160	-0-	-119	-0-	5 1	155 2	Y	-0-	14
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	6 1	206 2	Y	-0-	14
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	5 1	160 2	Y	-0-	14
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	202 2	Y	-0-	14
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	3 1	174 2	Y	-0-	14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	8	1	238	2	N	-0-			-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	N	-0-			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	10	1	312	2	N	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	N	-0-			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-			-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	4	1	233	2	N	-0-			-0-
-----															
MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	23	1	673	2	Y	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	Y	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	22	1	703	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	21	1	677	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	18	1	549	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	6	1	391	2	Y	-0-			-0-
-----															
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069			
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	21	1	614	2	Y	-0-			11
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	22	1	700	2	Y	-0-			11
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	22	1	703	2	Y	-0-			11
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	Y	-0-			11
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	22	1	668	2	Y	-0-			11
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	10	1	594	2	Y	-0-			11
-----															
MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894			
09	1782	N	1276	-0-	-506	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-			10
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1306	2	Y	-0-			10
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	2	Y	-0-			10
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-			10
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	38	1	1148	2	Y	-0-			10
02	1232	N	977	-0-	-255	-0-	16	1	961	2	Y	-0-			10
-----															
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830			
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	8	1	224	2	Y	-0-			1
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-			1
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	7	1	225	2	Y	-0-			1
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-			1
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	6	1	170	2	Y	-0-			1
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	3	1	166	2	Y	-0-			1
-----															
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846			
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			3
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	Y	-0-			3
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	19	1	610	2	Y	-0-			3
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-			3
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	17	1	516	2	Y	-0-			3
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	8	1	493	2	Y	-0-			3
-----															
MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671			
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	2	Y	-0-			3
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	12	1	401	2	Y	-0-			3
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	Y	-0-			3
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	12	1	386	2	Y	-0-			3
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	12	1	367	2	Y	-0-			3
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	5	1	316	2	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-		27	1	786	2	N	-0-		98
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-		27	1	863	2	N	-0-		98
11	870 N	850	-0-	-20	-0-		25	1	825	2	N	-0-		98
12	837 N	829	-0-	-8	-0-		25	1	804	2	N	-0-		98
01	899 N	535	-0-	-364	-0-		17	1	518	2	N	-0-		98
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-		15	1	883	2	N	-0-		98
-----														
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770		
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-		17	1	498	2	Y	-0-		1
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-		14	1	441	2	Y	-0-		1
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-		13	1	437	2	Y	-0-		1
12	527 N	473	-0-	-54	-0-		14	1	459	2	Y	-0-		1
01	465 N	393	-0-	-72	-0-		12	1	381	2	Y	-0-		1
02	420 N	320	-0-	-100	-0-		5	1	315	2	Y	-0-		1
-----														
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772		
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-		30	1	852	2	Y	-0-		15
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-		28	1	894	2	Y	-0-		15
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-		26	1	857	2	Y	-0-		15
12	899 N	893	-0-	-6	-0-		27	1	866	2	Y	-0-		15
01	930 N	754	-0-	-176	-0-		24	1	730	2	Y	-0-		15
02	812 N	715	-0-	-97	-0-		12	1	703	2	Y	-0-		15
-----														
MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740		
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-		27	1	769	2	Y	-0-		3
10	837 N	831	-0-	-6	-0-		25	1	806	2	Y	-0-		3
11	810 N	801	-0-	-9	-0-		24	1	777	2	Y	-0-		3
12	837 N	771	-0-	-66	-0-		23	1	748	2	Y	-0-		3
01	837 N	666	-0-	-171	-0-		21	1	645	2	Y	-0-		3
02	756 N	576	-0-	-180	-0-		9	1	567	2	Y	-0-		3
-----														
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-		3	1	78	2	N	-0-		43
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		4	1	129	2	N	-0-		43
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		9	1	90	2	N	-0-		43
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		3	1	92	2	N	-0-		43
01	124 N	82	-0-	-42	-0-		3	1	79	2	N	-0-		43
02	84 N	69	-0-	-15	-0-		1	1	68	2	N	-0-		43
-----														
MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942		
09	420 N	230	-0-	-190	-0-		8	1	222	2	Y	-0-		17
10	682 N	289	-0-	-393	-0-		9	1	280	2	Y	-0-		17
11	630 N	291	-0-	-339	-0-		9	1	282	2	Y	-0-		17
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-		10	1	308	2	Y	-0-		17
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		10	1	301	2	Y	-0-		17
02	280 N	258	-0-	-22	-0-		4	1	254	2	Y	-0-		17

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000														
MIDDLETON		WELL #:		RRCID -> 092024		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018																

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		RRCID -> 093416		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820								
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	N	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	6	1	346	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		RRCID -> 144319		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708								
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		RRCID -> 146423		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654								
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		RRCID -> 171051		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836								
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					143
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	13	1	433	2	N	-0-					143
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	12	1	406	2	N	-0-					143
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	2	N	-0-					143
01	434 N	311	-0-	-123	-0-	10	1	301	2	N	-0-					143
02	392 N	196	-0-	-196	-0-	10	1	186	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		RRCID -> 199392		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100								
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
10	744 N	596	-0-	-148	-0-	18	1	578	2	N	-0-					-0-
11	780 N	573	-0-	-207	-0-	17	1	556	2	N	-0-					-0-
12	806 N	710	-0-	-96	-0-	21	1	689	2	N	-0-					-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	7	1	431	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-		79	2		N	-0-			-0-
-----															
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-			-0-
-----															
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941			
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	812	2	N	-0-		15
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	853	2	N	-0-		15
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	-0-		25	1	805	2	N	-0-		15
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	-0-		25	1	792	2	N	-0-		15
01	868 N	765	-0-	-103	-0-	-0-		24	1	741	2	N	-0-		15
02	784 N	677	-0-	-107	-0-	-0-		11	1	666	2	N	-0-		15
-----															
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640			
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-		648	2		N	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		629	2		N	-0-			-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	-0-		519	2		N	-0-			-0-
12	682 N	519	-0-	-163	-0-	-0-		519	2		N	-0-			-0-
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	-0-		500	2		N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	-0-		458	2		N	-0-			-0-
-----															
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718			
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-		1002	2		N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-		1010	2		N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-		927	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	927	-0-	-96	-0-	-0-		927	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	-0-		930	2		N	-0-			-0-
02	868 N	801	-0-	-67	-0-	-0-		801	2		N	-0-			-0-
-----															
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638			
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	699	2	N	-0-		19
10	806 N	646	-0-	-160	-0-	-0-		19	1	627	2	N	-0-		19
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	-0-		23	1	739	2	N	-0-		19
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	-0-		20	1	633	2	N	-0-		19
01	651 N	481	-0-	-170	-0-	-0-		15	1	466	2	N	-0-		19
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	-0-		10	1	623	2	N	-0-		19
-----															
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704			
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1134	2	N	-0-		38
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1231	2	N	-0-		38
11	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	-0-		37	1	1194	2	N	-0-		38
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	-0-		36	1	1147	2	N	-0-		38
01	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	-0-		33	1	1009	2	N	-0-		38
02	1148 N	899	-0-	-249	-0-	-0-		15	1	884	2	N	-0-		38



-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000  
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1791	2	N	-0-			93
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	53	1	1730	2	N	-0-			93
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	48	1	1568	2	N	-0-			93
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	N	-0-			93
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	47	1	1436	2	N	-0-			93
02	1400 N	1034	-0-	-366	-0-	17	1	1017	2	N	-0-			93

-----  
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-			104
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	52	1	1682	2	N	-0-			104
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	N	-0-			104
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	49	1	1575	2	N	-0-			104
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1441	2	N	-0-			104
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	N	-0-			104

-----  
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	80	1	2290	2	N	-0-			141
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	75	1	2442	2	N	-0-			141
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	72	1	2336	2	N	-0-			141
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2281	2	N	-0-			141
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2015	2	N	-0-			141
*02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	29	1	1752	2	N	-0-			141

-----  
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

09	3600 X	3059	-0-	-541	-0-	3057	2	2	9	N	2	2	8	112
10	3720 X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-			112
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			112
12	3255 X	3013	-0-	-242	-0-	3013	2			N	-0-			112
01	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	3074	2	1	9	N	1	1	8	112
02	3136 X	2757	-0-	-379	-0-	2757	2			N	-0-			112

-----  
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

09	1020 N	941	-0-	-79	-0-	32	1	909	2	N	-0-			14
10	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	30	1	972	2	N	-0-			14
11	1080 N	942	-0-	-138	-0-	28	1	914	2	N	-0-			14
12	961 N	898	-0-	-63	-0-	27	1	871	2	N	-0-			14
01	992 N	802	-0-	-190	-0-	25	1	777	2	N	-0-			14
02	868 N	692	-0-	-176	-0-	11	1	681	2	N	-0-			14

-----  
PRIME OPERATING COMPANY 677770  
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770  
 SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	-	1162	2		N	-0-				-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-	1284	2		N	-0-				-0-
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	-	1234	2		N	-0-				-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-	1254	2		N	-0-				-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-	1338	2		N	-0-				-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-	1214	2		N	-0-				-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	-	1017	2		N	-0-				-0-
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	-	1063	2		N	-0-				-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	-	1044	2		N	-0-				-0-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	-	924	2		N	-0-				-0-
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	-	933	2		N	-0-				-0-
02	980	N	894	-0-	-86	-0-	-	894	2		N	-0-				-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020

PALAFIX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	-	174	2		N	-0-				-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-	216	2		N	-0-				-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-	235	2		N	-0-				-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-	245	2		N	-0-				-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-	186	2		N	-0-				-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	-	114	2		N	-0-				-0-

PALAFIX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-	176	2		N	-0-				-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-	271	2		N	-0-				-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-	198	2		N	-0-				-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-	231	2		N	-0-				-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-	263	2		N	-0-				-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-	254	2		N	-0-				-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

09	480	N	447	-0-	-33	-0-	-	447	2		N	-0-				-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-	530	2		N	-0-				-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	-	523	2		N	-0-				-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-	553	2		N	-0-				-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-	549	2		N	-0-				-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-	487	2		N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
FASKEN				WELL #:	2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6532 - 6716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 2	172 3	173 3	173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 2	175 3	175 3	175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173 3	173 3	173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 2	174 3	174 3	174 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 2	183 3	183 3	183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2 2	176 3	176 3	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6563 - 6753	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 2	131 3	131 3	131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 2	131 3	131 3	131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 2	137 3	137 3	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 2	132 3	132 3	132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6422 - 6598	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 2	302 3	302 3	302 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	3 2	305 3	305 3	305 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 2	303 3	303 3	303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	3 2	304 3	304 3	304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2 2	321 3	321 3	321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3 2	308 3	308 3	308 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514	
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	1 2	121 3	121 3	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 2	124 3	124 3	124 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	1 2	115 3	115 3	115 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 2	121 3	121 3	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 2	137 3	137 3	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 2	121 3	121 3	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	1 2	119 3	119 3	119 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	1 2	119 3	119 3	119 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 2	120 3	120 3	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	345 3	345 3	345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3 2	349 3	349 3	349 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2 2	346 3	346 3	346 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3 2	348 3	348 3	348 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3 2	366 3	366 3	366 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	3 2	353 3	353 3	353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 2	302 3	302 3	302 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	3 2	305 3	305 3	305 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 2	303 3	303 3	303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	3 2	304 3	304 3	304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2 2	321 3	321 3	321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3 2	308 3	308 3	308 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	1 2	138 3	N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	1 2	129 3	N	-0-			-0-
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	1 2	118 3	N	-0-			-0-
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	1 2	111 3	N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 2	109 3	N	-0-			-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 2	124 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635	
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	345 3	N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	3 2	349 3	N	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	2 2	346 3	N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	3 2	348 3	N	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	3 2	366 3	N	-0-			-0-
*02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	3 2	353 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616	
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	1 2	122 3	N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	1 2	121 3	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 2	125 3	N	-0-			-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 2	117 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217	
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	1 2	122 3	N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	1 2	116 3	N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	1 2	104 3	N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 2	119 3	N	-0-			-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 2	127 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 2	135 3	N	-0-			-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	1 2	121 3	N	-0-			-0-
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	1 2	114 3	N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	1 2	111 3	N	-0-			-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 2	131 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	1 2	137 3	N	-0-			-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	1 2	120 3	N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	1 2	116 3	N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 2	116 3	N	-0-			-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 2	117 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587	
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	2 2	388 3	N	-0-			-0-
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	3 2	393 3	N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 2	389 3	N	-0-			-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	3 2	392 3	N	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	3 2	412 3	N	-0-			-0-
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	4 2	396 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	2	302	3	N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	3	2	305	3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	3	2	304	3	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	2	321	3	N	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	308	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462		
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2	2	604	3	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	5	2	611	3	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	3	2	606	3	N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	5	2	609	3	N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	4	2	641	3	N	-0-			-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	2	616	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	1	2	129	3	N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	1	2	118	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	2	126	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346		
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	2	174	3	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	2	176	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	1	2	124	3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	1	2	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	2	122	3	N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	2	133	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516		
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	2	2	907	3	N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	8	2	915	3	N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	4	2	909	3	N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	8	2	913	3	N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	6	2	962	3	N	-0-			-0-
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	9	2	925	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332		
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	2	475	3	N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	4	2	480	3	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	2	476	3	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	4	2	479	3	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3	2	504	3	N	-0-			-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	4	2	485	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN		WELL #: 31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938			
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201			
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	87	3	N	-0-		-0-
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606			
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN		WELL #: 29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1 2	172	3	N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1 2	175	3	N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173	3	N	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1 2	174	3	N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1 2	183	3	N	-0-			-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2 2	176	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586		
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	345	3	N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3 2	349	3	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2 2	346	3	N	-0-			-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3 2	348	3	N	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3 2	366	3	N	-0-			-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3 2	353	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700		
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1 2	138	3	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1 2	129	3	N	-0-			-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	1 2	111	3	N	-0-			-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	1 2	114	3	N	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1 2	131	3	N	-0-			-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1 2	126	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684		
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1 2	138	3	N	-0-			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	1 2	138	3	N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 3			N	-0-			-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	1 2	116	3	N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1 2	120	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526		
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	345	3	N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3 2	349	3	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2 2	346	3	N	-0-			-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3 2	348	3	N	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3 2	366	3	N	-0-			-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3 2	353	3	N	-0-			-0-
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A		
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42 1	331	3	Y	-0-			2
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47 1	389	3	Y	-0-			2
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31 1	420	3	Y	-0-			2
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47 1	400	3	Y	-0-			2
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47 1	390	3	Y	-0-			2
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	62 1	355	3	Y	-0-			2

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		810 N	686	-0-	-124	-0-	70 1	616 3	Y	-0-				3
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	92 1	846 3	Y	-0-				3
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	58 1	861 3	Y	-0-				3
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	97 1	919 3	Y	-0-				3
01		930 N	805	-0-	-125	-0-	80 1	725 3	Y	-0-				3
02		868 N	682	-0-	-186	-0-	95 1	587 3	Y	-0-				3
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	Y	-0-				-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-				-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-				-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-				-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-				-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	4 1	40 3	Y	-0-				-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762		
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 3	Y	-0-				-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 3	Y	-0-				-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	Y	-0-				-0-
12		279 N	212	-0-	-67	-0-	13 1	199 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	191	-0-	-57	-0-	13 1	178 3	Y	-0-				-0-
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	20 1	178 3	Y	-0-				-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712		
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	Y	-0-				-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-				-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 3	Y	-0-				-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-				-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	5 1	40 3	Y	-0-				-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673		
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 3	Y	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-				-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-				-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-				-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-				-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683		
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	N	-0-				-0-
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	12 1	194 3	N	-0-				-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	13 1	196 3	N	-0-				-0-
12		248 N	50	-0-	-198	-0-	4 1	46 3	N	-0-				-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	14 1	171 3	N	-0-				-0-
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	21 1	156 3	N	-0-				-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882		
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	Y	-0-				-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-				-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-				-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-				-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-				-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	5 1	40 3	Y	-0-				-0-



LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-			53
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442	3	Y	-0-			53
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	62	1	346	3	Y	-0-			53
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	3	Y	-0-			53
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	70	1	326	3	Y	-0-			53
02	392 N	276	-0-	-116	-0-	44	1	232	3	Y	-0-			53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

09	2010 N	1818	-0-	-192	-0-	195	1	1623	3	Y	-0-			7
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	241	1	2116	3	Y	-0-			7
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	141	1	2008	3	Y	-0-			7
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	230	1	2081	3	Y	-0-			7
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	202	1	1754	3	Y	-0-			7
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	235	1	1409	3	Y	-0-			7

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

09	330 N	279	-0-	-51	-0-	32	1	247	3	N	-0-			62
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	33	1	255	3	N	-0-			62
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	38	1	196	3	N	-0-			62
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	N	-0-			62
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	47	1	201	3	N	-0-			62
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	N	-0-			62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	79	1	639	3	N	-0-			16
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	671	3	N	-0-			16
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	125	1	650	3	N	-0-			16
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	751	3	N	-0-			16
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	N	-0-			16
02	728 N	311	-0-	-417	-0-	52	1	259	3	N	-0-			16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	3	N	-0-			3
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	778	3	N	-0-			3
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	N	-0-			3
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	677	3	N	-0-			3
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	75	1	715	3	N	-0-			3
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	3	N	-0-			3

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			11
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			11
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			11
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-			11
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-			11
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-	-0-	26	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	21	1	174	3	N	-0-	-0-	26	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	191	3	N	-0-	-0-	26	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	N	-0-	-0-	26	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	31	1	138	3	N	-0-	-0-	26	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-	-0-	26	
-----															
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-	-0-	8	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-	-0-	8	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-	-0-	8	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-	-0-	8	
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-	-0-	8	
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-	-0-	8	
-----															
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	147	-0-	-194	-0-	-0-	21	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	131	-0-	-210	-0-	-0-	24	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853			
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1387	3	N	-0-	-0-	6	
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1804	3	N	-0-	-0-	6	
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1823	3	N	-0-	-0-	6	
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1923	3	N	-0-	-0-	6	
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1660	3	N	-0-	-0-	6	
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1435	3	N	-0-	-0-	6	
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774			
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	682 N	527	-0-	-155	-0-	-0-	33	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	506	-0-	-114	-0-	-0-	33	1	473	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
FASKEN L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756			
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862			
09	840 N	767	-0-	-73	-0-	-0-	52	1	715	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1302 N	753	-0-	-549	-0-	-0-	71	1	682	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	806 N	722	-0-	-84	-0-	-0-	61	1	661	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	806	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6237 -	6781		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	15 1	251 3	N	-0-				-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	222 3	N	-0-				-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	12 1	187 3	N	-0-				-0-
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	18 1	217 3	N	-0-				-0-
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	17 1	193 3	N	-0-				-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	23 1	178 3	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6402 -	6754		
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	23 1	397 3	N	-0-				-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 3	N	-0-				-0-
11		360 N	350	-0-	-10	-0-	21 1	329 3	N	-0-				-0-
12		434 N	366	-0-	-68	-0-	27 1	339 3	N	-0-				-0-
01		403 N	349	-0-	-54	-0-	27 1	322 3	N	-0-				-0-
*02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	44 1	346 3	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6143 -	6729		
09		360 N	323	-0-	-37	-0-	18 1	305 3	N	-0-				-0-
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	26 1	421 3	N	-0-				-0-
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	14 1	216 3	N	-0-				-0-
12		341 N	57	-0-	-284	-0-	4 1	53 3	N	-0-				-0-
01		434 N	134	-0-	-300	-0-	10 1	124 3	N	-0-				-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	21 1	164 3	N	-0-				-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6062 -	6446		
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 3	N	-0-				-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-
11		180 N	121	-0-	-59	-0-	7 1	114 3	N	-0-				-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 3	N	-0-				-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 3	N	-0-				-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	10 1	89 3	N	-0-				-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6508 -	6864		
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1	342 3	N	-0-				-0-
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	18 1	292 3	N	-0-				-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1	311 3	N	-0-				-0-
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	20 1	254 3	N	-0-				-0-
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	19 1	237 3	N	-0-				-0-
02		308 N	187	-0-	-121	-0-	21 1	166 3	N	-0-				-0-
-----														
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6679 -	6990		
09		390 N	295	-0-	-95	-0-	20 1	275 3	N	-0-				-0-
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	28 1	272 3	N	-0-				-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-				-0-
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	24 1	272 3	N	-0-				-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	29 1	318 3	N	-0-				-0-
02		252 N	245	-0-	-7	-0-	23 1	222 3	N	-0-				-0-
-----														
T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6770 -	7022		
09		930 N	705	-0-	-225	-0-	48 1	657 3	N	-0-				-0-
10		775 N	727	-0-	-48	-0-	68 1	659 3	N	-0-				-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	42 1	542 3	N	-0-				-0-
12		744 N	232	-0-	-512	-0-	19 1	213 3	N	-0-				-0-
01		713 N	4	-0-	-709	-0-	1 1	3 3	N	-0-				-0-
02		532 N	225	-0-	-307	-0-	21 1	204 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	10 1	148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847		
09		420 N	350	-0-	-70	-0-	24 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	35 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	26 1	302 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	30 1	337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		336 N	291	-0-	-45	-0-	27 1	264 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932		
09		240 N	183	-0-	-57	-0-	12 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	19 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	12 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	15 1	190 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	15 1	162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866		
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	15 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	16 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	18 1	182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	14 1	129 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804		
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431		
09		180 N	98	-0-	-82	-0-	5 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	21 1	314 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		372 N	244	-0-	-128	-0-	15 1	229 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		308 N	110	-0-	-198	-0-	10 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333		
09		270 N	195	-0-	-75	-0-	11 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	15 1	242 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	12 1	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	22 1	198 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		600 N	472	-0-	-128	-0-	32 1	440 3	N	-0-				-0-
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	49 1	472 3	N	-0-				-0-
11		510 N	450	-0-	-60	-0-	33 1	417 3	N	-0-				-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	40 1	461 3	N	-0-				-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 1	498 3	N	-0-				-0-
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	386 3	N	-0-				-0-
-----														
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877		
09		510 N	266	-0-	-244	-0-	18 1	248 3	N	-0-				-0-
10		310 N	252	-0-	-58	-0-	24 1	228 3	N	-0-				-0-
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	16 1	202 3	N	-0-				-0-
12		279 N	212	-0-	-67	-0-	19 1	193 3	N	-0-				-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 3	N	-0-				-0-
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	60 1	544 3	N	-0-				-0-
-----														
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845		
09		690 N	672	-0-	-18	-0-	46 1	626 3	N	-0-				-0-
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	58 1	553 3	N	-0-				-0-
11		510 N	439	-0-	-71	-0-	32 1	407 3	N	-0-				-0-
12		682 N	407	-0-	-275	-0-	34 1	373 3	N	-0-				-0-
01		620 N	515	-0-	-105	-0-	44 1	471 3	N	-0-				-0-
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	42 1	404 3	N	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332		
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	44 1	306 3	Y	-0-				1
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	40 1	273 3	Y	-0-				1
11		450 N	333	-0-	-117	-0-	43 1	290 3	Y	-0-				1
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	59 1	377 3	Y	-0-				1
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	60 1	396 3	Y	-0-				1
02		308 N	178	-0-	-130	-0-	36 1	142 3	Y	-0-				1
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		53-A	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354		
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	19 1	328 3	N	-0-				-0-
10		372 N	174	-0-	-198	-0-	10 1	164 3	N	-0-				-0-
11		270 N	172	-0-	-98	-0-	11 1	161 3	N	-0-				-0-
12		372 N	211	-0-	-161	-0-	14 1	197 3	N	-0-				-0-
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	44 1	603 3	N	-0-				-0-
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	55 1	471 3	N	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367		
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	59 1	412 3	Y	-0-				1
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	66 1	462 3	Y	-0-				1
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	66 1	453 3	Y	-0-				1
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	70 1	464 3	Y	-0-				1
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	62 1	421 3	Y	-0-				1
02		420 N	178	-0-	-242	-0-	36 1	142 3	Y	-0-				1
-----														
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424		
09		720 N	629	-0-	-91	-0-	91 1	538 3	Y	-0-				78
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	113 1	580 3	Y	-0-				78
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	95 1	541 3	Y	-0-				78
12		651 N	523	-0-	-128	-0-	79 1	444 3	Y	-0-				78
01		651 N	453	-0-	-198	-0-	67 1	386 3	Y	-0-				78
02		588 N	259	-0-	-329	-0-	49 1	210 3	Y	-0-				78

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	51	1	403	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	42	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	44	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	40	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	179	-0-	-185	-0-	34	1	145	3	Y	-0-			-0-
-----															
MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407			
09	330	N	140	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	21	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	22	1	155	3	Y	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	Y	-0-			-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	53	1	209	3	Y	-0-			-0-
-----															
MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303			
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	36	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-			-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	Y	-0-			-0-
-----															
MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351			
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-			1
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	3	Y	-0-			1
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	35	1	252	3	Y	-0-			1
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	3	Y	-0-			1
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	37	1	267	3	Y	-0-			1
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	51	1	208	3	Y	-0-			1
-----															
MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422			
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	17	1	68	3	Y	-0-			-0-
-----															
MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308			
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	Y	-0-			1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	52	1	343	3	Y	-0-			1
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	43	1	283	3	Y	-0-			1
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	41	1	258	3	Y	-0-			1
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	44	1	288	3	Y	-0-			1
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	37	1	141	3	Y	-0-			1
-----															
MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318			
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	3	Y	-0-			1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-			1
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	3	Y	-0-			1
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	404	3	Y	-0-			1
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	Y	-0-			1
02	420	N	189	-0-	-231	-0-	41	1	148	3	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	373	-0-	-77	-0-		47	1	326	3	Y	-0-		1
10	558 N	493	-0-	-65	-0-		63	1	430	3	Y	-0-		1
11	570 N	521	-0-	-49	-0-		67	1	454	3	Y	-0-		1
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-		79	1	511	3	Y	-0-		1
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-		76	1	509	3	Y	-0-		1
02	476 N	260	-0-	-216	-0-		53	1	207	3	Y	-0-		1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312		
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-		36	1	237	3	Y	-0-		1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-		38	1	246	3	Y	-0-		1
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-		31	1	200	3	Y	-0-		1
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		29	1	184	3	Y	-0-		1
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-		25	1	160	3	Y	-0-		1
02	140 N	64	-0-	-76	-0-		13	1	51	3	Y	-0-		1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404		
09	540 N	501	-0-	-39	-0-		65	1	436	3	Y	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-		64	1	427	3	Y	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-		69	1	451	3	Y	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		72	1	455	3	Y	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		63	1	405	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	183	-0-	-237	-0-		38	1	145	3	Y	-0-		-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		40	1	272	3	Y	-0-		1
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-		48	1	325	3	Y	-0-		1
11	390 N	234	-0-	-156	-0-		31	1	203	3	Y	-0-		1
12	310 N	144	-0-	-166	-0-		20	1	124	3	Y	-0-		1
01	372 N	204	-0-	-168	-0-		27	1	177	3	Y	-0-		1
02	224 N	178	-0-	-46	-0-		36	1	142	3	Y	-0-		1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-		10	1	71	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-		11	1	76	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		10	1	64	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-		10	1	67	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-		11	1	70	3	Y	-0-		-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		13	1	51	3	Y	-0-		-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454		
09	210 N	131	-0-	-79	-0-		16	1	115	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-		19	1	131	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-		14	1	99	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-		16	1	107	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-		17	1	113	3	Y	-0-		-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-		73	1	289	3	Y	-0-		-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486		
09	210 N	151	-0-	-59	-0-		18	1	133	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-		19	1	144	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-		17	1	125	3	Y	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		20	1	137	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-		14	1	105	3	Y	-0-		-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		51	1	212	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-		33
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	3	Y	-0-		33
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	3	Y	-0-		33
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	Y	-0-		33
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	68	1	449	3	Y	-0-		33
02		420 N	178	-0-	-242	-0-	36	1	142	3	Y	-0-		33
-----														
MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459		
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-		-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-		-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-		-0-
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	6	1	23	3	Y	-0-		-0-
-----														
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531		
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	49	1	336	3	Y	-0-		21
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	48	1	324	3	Y	-0-		21
11		510 N	338	-0-	-172	-0-	44	1	294	3	Y	-0-		21
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	Y	-0-		21
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	538	3	Y	-0-		21
02		308 N	259	-0-	-49	-0-	53	1	206	3	Y	-0-		21
-----														
MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419		
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	41	1	274	3	Y	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-		-0-
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	29	1	190	3	Y	-0-		-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	35	1	224	3	Y	-0-		-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	34	1	221	3	Y	-0-		-0-
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	24	1	90	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629		
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-		-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-		-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-		-0-
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-		-0-
-----														
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786		
09		420 N	354	-0-	-66	-0-	24	1	330	3	N	-0-		-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	-0-		-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-		-0-
12		372 N	303	-0-	-69	-0-	26	1	277	3	N	-0-		-0-
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	35	1	359	3	N	-0-		-0-
*02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-		-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552		
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-		-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	3	N	-0-		-0-
12		124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	3	N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-		-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	3	N	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6442 -	6534			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6	1	106	3	N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-		6	1	103	3	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		6	1	95	3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		8	1	124	3	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		8	1	123	3	N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		12	1	113	3	N	-0-			-0-
-----															
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6770 -	6798			
09	660 N	654	-0-	-6	-0-		44	1	610	3	N	-0-			-0-
10	682 N	661	-0-	-21	-0-		62	1	599	3	N	-0-			-0-
11	660 N	574	-0-	-86	-0-		42	1	532	3	N	-0-			-0-
12	682 N	616	-0-	-66	-0-		51	1	565	3	N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-		67	1	720	3	N	-0-			-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		74	1	712	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5942 -	5952			
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		5	1	80	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	100	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		7	1	101	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		7	1	105	3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		6	1	90	3	N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-		9	1	83	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 6470 -	6546			
09	240 N	170	-0-	-70	-0-		9	1	161	3	N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-		10	1	164	3	N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		11	1	168	3	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-		12	1	152	3	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-		13	1	160	3	N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-		17	1	134	3	N	-0-			-0-
-----															
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6918 -	6950			
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		7	1	95	3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		10	1	100	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	97	3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-		9	1	101	3	N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		12	1	132	3	N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		10	1	100	3	N	-0-			-0-
-----															
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6850 -	6978			
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		13	1	193	3	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		38	1	374	3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-		28	1	372	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-		37	1	401	3	N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-		48	1	497	3	N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		37	1	342	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 9		RRCID -> 259324		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 043993		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780			
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	526	3	N	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	N	-0-
01	589 N	448	-0-	-141	-0-	52	1	396	3	N	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 043995		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781			
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	92	1	201	3	N	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	106	1	213	3	N	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	130	1	225	3	N	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	51	1	297	3	N	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	121	1	224	3	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 045631		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734			
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	213	1	1791	3	N	-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	239	1	2006	3	N	-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	227	1	2049	3	N	-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	278	1	2188	3	N	-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	273	1	2087	3	N	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 054199		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960			
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	N	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 091696		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BOOTH, W. V., JR. ET AL		2292		WELL #:	3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	92 1	282 3			N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
W. V. BOOTH ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BOOTH, W. V. ET AL		2292		WELL #:	7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				52211 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 2817 - 2827				
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	424 1	1532 3	Y		Y	-0-				-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	471 1	1648 3	Y		Y	-0-				-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	452 1	1473 3	Y		Y	-0-				-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	508 1	1545 3	Y		Y	-0-				-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	457 1	1461 3	Y		Y	-0-				-0-
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y		Y	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		//CONT.//		52211 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000								
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2828	- 3836	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)				52215 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9596	- 9785	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)				52220 420	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2839	- 2841	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)				52220 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2895	- 2906	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
LAUREL ( 975)				52299 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	970	- 980	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		//CONT.//		53306 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
DULANEY-BRUNI		WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	N	3			12
						3	9							
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	632	2	N	1			13
						1	9							
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	2			15
						2	9							
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	1			16
						1	9							
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	63	1	399	2	N	2	15	1	3
						2	9							
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	447	1	1442	2	N	3			6
						3	9							
LEYENDECKER (6100)				53484 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	169825	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6421 - 6427		
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			165
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2			167
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			167
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2			169
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
LEYENDECKER (6900)				53484 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	154059	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	6913 - 6981		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656										
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6888 - 6912		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIBRE (QUEEN CITY)				53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LIBRE		WELL #:		1	RRCID ->	181308	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10402 - 10430		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE				WELL #:	4	RRCID ->	182808	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10372 - 10407
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	2	N	-0-	1 1	60
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-	1 1	59
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	10	1	49	2	N	1	1 1	59
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	6 7	53
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		53
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	N	-0-		53
-----													
LIBRE				WELL #:	2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10372 - 10407
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	267	1	1362	2	N	23	22 1	202
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	311	1	1631	2	N	13	176 1	39
11	1800 N	1483	-0-	-317	-0-	245	1	1224	2	N	13	15 1	37
12	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-	15 7	22
01	1953 N	1334	-0-	-619	-0-	1316	3	18	9	N	16		38
02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	130	1	1114	3	N	14		52
-----													
LIBRE				WELL #:	6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10421 - 10450
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	Y	6	58 1	32
10	DLQ G-10	511	-0-	511	511	81	1	423	2	Y	6	6 1	32
11	917 N	406	-0-	-511	-0-	67	1	336	2	Y	3	3 1	32
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-		32
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	464	3	12	9	Y	11		43
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	Y	3	13 1	33
-----													
LIBRE				WELL #:	9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10408 - 10438
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	195	1	993	2	N	15	16 1	200
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	187	1	978	2	N	15	191 1	24
11	1050 N	964	-0-	-86	-0-	159	1	793	2	N	11	4 1	31
12	1240 N	916	-0-	-324	-0-	912	3	4	9	N	4	4 7	31
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2	9	N	2		33
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	931	3	N	9		42
-----													
LIBRE				WELL #:	11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10435
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	160	1	818	2	N	3	12 1	31
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3	9			N	-0-		31
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		31
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	8 7	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465	- 10484				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	930 N	784	-0-	-146	-0-	126	1	645	2	Y	12	10	1			114
						13	9									
10	DLQ G-10	366	-0-	366	366	58	1	305	2	Y	3	13	1			104
						3	9									
11	1087 N	721	-0-	-366	-0-	119	1	595	2	Y	6	8	1			102
						7	9									
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	3	12	9	Y	11	31	7			82
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					84
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	90	1	767	3	Y	5					89
						6	9									
LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489	- 10514				
09	1620 N	1231	-0-	-389	-0-	202	1	1029	2	N	-0-	16	1			117
10	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	204	1	1066	2	N	6	15	1			108
						7	9									
11	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	232	1	1159	2	N	16	7	1			117
						18	9									
12	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1133	3	12	9	N	11	13	7			115
01	1271 N	963	-0-	-308	-0-	963	3			N	-0-					115
02	1316 N	878	-0-	-438	-0-	91	1	777	3	N	9					124
						10	9									
LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448	- 10481				
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	309	1	1579	2	N	15	25	1			159
						17	9									
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	339	1	1773	2	N	17	22	1			154
						19	9									
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	357	1	1781	2	N	16	10	1			160
						18	9									
12	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1851	3	3	9	N	3	16	7			147
01	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	1744	3	13	9	N	12					159
02	2016 N	1533	-0-	-483	-0-	160	1	1366	3	N	6					165
						7	9									
LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422	- 10448				
09	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	190	1	971	2	N	14	15	1			41
						15	9									
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	236	1	1235	2	N	16	15	1			42
						18	9									
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	206	1	1029	2	N	13	6	1			49
						14	9									
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1186	3	3	9	N	3	7	7			45
01	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	1235	3	17	9	N	15					60
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	122	1	1042	3	N	-0-					60



LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE				WELL #:	18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	2520 X	2077	-0-	-443	-0-	337 1	1720 2	N	18	27 1	121		
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	20 9 425 1	2224 2	N	26	31 1	116		
11	2520 X	2106	-0-	-414	-0-	29 9 346 1	1728 2	N	29	12 1	133		
12	2604 X	1445	-0-	-1159	-0-	32 9 1445 3		N	-0-	9 7	124		
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		124		
02	1960 N	1279	-0-	-681	-0-	15 9 132 1	1132 3	N	14	120 1	18		
-----													
LIBRE				WELL #:	19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525
09	690 N	487	-0-	-203	-0-	80 1	407 2	N	-0-	6 1	154		
10	775 N	473	-0-	-302	-0-	76 1	397 2	N	-0-	5 1	149		
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	100 1	499 2	N	-0-	4 1	145		
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	11 7	134		
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		134		
02	560 N	324	-0-	-236	-0-	34 1	290 3	N	-0-		134		
-----													
LIBRE EAST				WELL #:	1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	148 1	755 2	N	23	12 1	222		
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	25 9 167 1	876 2	N	20	197 1	45		
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	22 9 197 1	983 2	N	7	5 1	47		
12	961 N	857	-0-	-104	-0-	8 9 840 3	17 9	N	15	32 7	30		
01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 3		N	-0-		30		
02	1120 N	851	-0-	-269	-0-	6 9 88 1	757 3	N	5		35		
-----													
LIBRE EAST				WELL #:	3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401 - 10424
09	930 N	802	-0-	-128	-0-	130 1	663 2	N	8	11 1	169		
10	930 N	795	-0-	-135	-0-	9 9 126 1	658 2	N	10	9 1	170		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	11 9 135 1	674 2	N	6	4 1	172		
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	7 9 769 3	3 9	N	3	30 7	145		
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855 3	11 9	N	10		155		
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	4 9 71 1	606 3	N	4		159		
-----													
LIBRE				WELL #:	17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10405 - 10442
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	364 1	1857 2	N	34	30 1	113		
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	37 9 396 1	2073 2	N	30	29 1	114		
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	33 9 375 1	1873 2	N	23	22 1	115		
12	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	25 9 2033 3	1 9	N	1		116		
01	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2166 3	32 9	N	29		145		
02	2044 N	1022	-0-	-1022	-0-	105 1	902 3	N	14		159		
-----													



OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10415 - 10436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1			6
10	DLQ G-10	59	-0-	59	59	1	9	49	2	Y	1	1	1	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	1	7	5
01	T. A.	14	-0-	14	73	14	3			Y	-0-			5
*02	73 X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-			5
-----														
LIBRE				WELL #:	28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10512 - 10532	
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	73	1	375	2	N	6	6	1	164
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	64	1	334	2	N	2	41	1	125
11	480 N	313	-0-	-167	-0-	52	1	259	2	N	2	3	1	124
12	465 N	266	-0-	-199	-0-	266	3			N	-0-	2	7	122
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-			122
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	N	-0-			122
-----														
LIBRE EAST				WELL #:	8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10433 - 10452	
09	420 N	291	-0-	-129	-0-	47	1	241	2	N	3	4	1	52
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	4	4	1	52
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	74	1	368	2	N	3	3	1	52
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-	30	7	22
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	244	3	6	9	N	5			27
02	420 N	123	-0-	-297	-0-	12	1	99	3	N	11			38
-----														
LIBRE				WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10471 - 10489	
09	2250 N	1909	-0-	-341	-0-	307	1	1566	2	Y	33	25	1	99
10	DLQ G-10	2114	-0-	2114	2114	334	1	1749	2	Y	28	117	1	10
11	2300 N	2121	-0-	-179	1935	351	1	1755	2	Y	14	10	1	14
12	3100 N	1813	-0-	-1287	648	1807	3	6	9	Y	5			19
*01	2416 N	1768	-0-	-648	-0-	1744	3	24	9	Y	22			41
02	1988 N	1491	-0-	-497	-0-	154	1	1323	3	Y	13			54
-----														
LIBRE EAST				WELL #:	9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.10168 - 10200	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	338	2	Y	4	5	1	124
10	DLQ G-10	545	-0-	545	545	80	1	420	2	Y	41	6	1	159
11	978 N	433	-0-	-545	-0-	72	1	358	2	Y	3	3	1	159
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5	36	7	128
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	-0-			128
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	33	1	284	3	Y	-0-			128

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 -	10434
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	52 1	263 2	N	3	4 1		156
						3 9						
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	57 1	296 2	N	2	4 1		154
						2 9						
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	47 1	235 2	N	2	3 1		153
						2 9						
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	192 3	3 9	N	3			156
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	237 3	51 9	N	46			202
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	15 1	127 3	N	-0-			202
LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525 -	10555
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	57 1	293 2	Y	12	5 1		70
						13 9						
10	DLQ G-10	734	-0-	734	734	117 1	610 2	Y	6	26 1		50
						7 9						
11	1099 N	365	-0-	-734	-0-	60 1	302 2	Y	3	4 1		49
						3 9						
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422 3	4 9	Y	4	15 7		38
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	485 3	2 9	Y	2			40
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	68 1	583 3	Y	4			44
						4 9						
LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490 -	10510
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	204 1	1044 2	Y	9	17 1		80
						10 9						
10	DLQ G-10	1119	-0-	1119	1119	178 1	932 2	Y	8	83 1		5
						9 9						
11	2300 N	1260	-0-	-1040	79	209 1	1042 2	Y	8	6 1		7
						9 9						
12	1180 N	1101	-0-	-79	-0-	1101 3		Y	-0-	2 7		5
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		Y	-0-			5
02	1148 N	1119	-0-	-29	-0-	117 1	1002 3	Y	-0-			5
LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340 -	10370
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	1			28
						1 9						
10	DLQ G-10	78	-0-	78	78	12 1	65 2	Y	1	1 1		28
						1 9						
11	118 N	40	-0-	-78	-0-	7 1	33 2	Y	-0-			28
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-	8 7		20
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			20
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3 1	22 3	Y	-0-			20
LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 -	10419
09	2730 X	2630	-0-	-100	-0-	424 1	2165 2	Y	37	163 1		23
						41 9						
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	363 1	1898 2	Y	25	26 1		22
						28 9						
11	4286 X	1997	-0-	-2289	-0-	330 1	1645 2	Y	20	15 1		27
						22 9						
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1631 3	1 9	Y	1			28
01	1953 X	1275	-0-	-678	-0-	1243 3	32 9	Y	29			57
02	1764 N	1483	-0-	-281	-0-	154 1	1316 3	Y	12	46 1		23
						13 9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE				WELL #: 36	RRCID -> 222399	COMPL. DATE 09/03/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10391	- 10413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	127 1	646 2	Y	13	10	1	79	
10	DLQ G-10	649	-0-	649	649	14 9	537 2	Y	8	54	1	33	
11	1319 N	670	-0-	-649	-0-	103 1	555 2	Y	4	4	1	33	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	111 1	2 9	Y	2			35	
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	4 9	8 9	Y	7			42	
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	618 3	519 3	Y	6			48	
						7 9							
-----													
LIBRE				WELL #: 26	RRCID -> 222579	COMPL. DATE 08/20/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10416	- 10435				
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	3 1	17 2	Y	1			4	
10	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1 9	10 2	Y	-0-			4	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	2 1		Y	-0-			4	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	1	7	3	
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	Y	1			4	
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			4	
-----													
LIBRE				WELL #: 37	RRCID -> 225664	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10560	- 10577				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	Y	-0-	1	1	64	
10	DLQ G-10	45	-0-	45	45	7 1	38 2	Y	-0-	1	1	63	
11	T. A.	77	-0-	77	122	13 1	64 2	Y	-0-	1	1	62	
12	T. A.	16	-0-	16	138	16 3		Y	-0-	21	7	41	
01	T. A.	81	-0-	81	219	81 3		Y	-0-			41	
*02	232 X	13	-0-	-219	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			41	
-----													
LIBRE				WELL #: 25	RRCID -> 230017	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10473	- 10505				
09	450 N	21	-0-	-429	-0-	3 1	17 2	Y	1			53	
10	DLQ G-10	330	-0-	330	330	1 9	275 2	Y	2	4	1	51	
11	373 N	43	-0-	-330	-0-	2 9		Y	-0-			51	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	Y	-0-			42	
01	341 N	133	-0-	-208	-0-	305 3		Y	-0-	9	7	42	
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	133 3	296 3	Y	-0-			42	
						35 1		Y	-0-			42	
-----													
LIBRE EAST				WELL #: 10	RRCID -> 230535	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10599	- 10631				
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	29 1	149 2	Y	1	2	1	73	
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	1 9	228 2	Y	23	3	1	93	
11	433 N	136	-0-	-297	-0-	44 1	112 2	Y	1	1	1	93	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	-0-			74	
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	2 9	Y	-0-	21	7	74	
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 9	147 3	Y	-0-			74	
						190 3		Y	-0-			74	
						220 3		Y	-0-			74	
						17 1		Y	-0-			74	

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 C		RRCID -> 130008		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4596 - 4602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652													
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264					
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	1	8	1		114
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	29	1	301	2	N	2	8	1		108
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	24	1	253	2	N	2	8	1		102
12	465 N	74	-0-	-391	-0-	7	1	61	2	N	5	89	1		18
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-				18
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	195	2	2	9	N	2	2	1		18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312					
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	2	N	-0-				-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	N	-0-				-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N	-0-				-0-
12	558 N	5	-0-	-553	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-				-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1		-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	468	2	Y	1	5	1	55
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	Y	2	8	1	49
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	2	8	1	43
12	310 N	112	-0-	-198	-0-	11	1	92	2	Y	8	44	1	7
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-			7
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	166	2	2	9	Y	2	1		7
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360														
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1			14
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1395	2	Y	1			15
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	237	1	2504	2	Y	2	13	1	4
12	496 N	317	-0-	-179	-0-	34	1	280	2	Y	3	2	1	5
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-			5
02	1792 N	489	-0-	-1303	-0-	477	2	12	9	Y	11	11	1	5
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290														
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2799	2	7	9	Y	6			73
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	296	1	3071	2	Y	8			81
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	253	1	2674	2	Y	9	68	1	22
12	2635 N	540	-0-	-2095	-0-	57	1	472	2	Y	10	11	1	21
01	2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	1580	2			Y	-0-			21
02	2380 X	1068	-0-	-1312	-0-	1058	2	10	9	Y	9	9	1	21
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086														
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	23	1	209	2	Y	4	8	1	11
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	10	8	1	13
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	9	8	1	14
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	5	1	9
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			9
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1	9
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352														
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	2	8	1	35
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	159	2	N	2	8	1	29
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	2	8	1	23
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	8	1	63	2	N	4	25	1	2
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-			2
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1	2

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4			47
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	151	1	1567	2	Y	4			51
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	135	1	1426	2	Y	6	43	1	14
12	2015 N	258	-0-	-1757	-0-	27	1	225	2	Y	5	7	1	12
01	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-			12
02	1456 N	853	-0-	-603	-0-	844	2	9	9	Y	8	8	1	12
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600														
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	4	8	1	19
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	10	8	1	21
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	9	8	1	22
12	248 N	92	-0-	-156	-0-	10	1	82	2	Y	-0-	5	1	17
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			17
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1	17
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313														
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	188	2	1	9	Y	1			20
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	16	1	168	2	Y	2			22
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	3	19	1	6
12	186 N	23	-0-	-163	-0-	2	1	20	2	Y	1	3	1	4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			4
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1	4
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394														
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1			20
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	2			22
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	384	2	Y	3	19	1	6
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	19	1	157	2	Y	2	3	1	5
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			5
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1	5
-----														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 - 9230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX 8700)				53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	203 4	1 9	1851 2	N	4	6 1		42
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	159 11	1 9	1648 2	N	10	8 1		44
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	1593 2	N	9	8 1		45
12	2139 N	167	-0-	-1972	-0-	18 1	1 9	148 2	N	1	41 1		5
01	1829 N	1028	-0-	-801	-0-	1028 1	2 9		N	-0-			5
02	1624 N	728	-0-	-896	-0-	721 2	2 9	7 9	N	6	6 1		5

LIZ (LOBO 6)				54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8895 - 9061	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	207	-0-	-3 B	-23951	60 26	1 3	121 2	N	-0-			1
10	186 N	203	-0-	17 B	-23934	55 28	1 3	120 2	N	-0-	1 1		-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-23934	54 32	1 3	115 2	N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-23934	57 32	1 3	119 2	N	1			1
01	217 N	202	-0-	-15 B	-23934	56 1	1 9	146 2	N	-0-			1
02	196 N	180	-0-	-16 B	-23934	50 2	1 9	128 2	N	2			3

BRUNI MINERAL TRUST "B"				262327	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	990	-0-	-0- B	-54831	105 6	1 9	879 3	N	5			11
10	1054 N	969	-0-	-85 B	-54831	102 4	1 9	863 3	N	4	9 1		6
11	1020 N	919	-0-	-101 B	-54831	94 10	1 9	815 3	N	9			15
12	1023 N	713	-0-	-310 B	-54831	75 7	1 9	631 3	N	6	9 1		12
01	961 N	300	-0-	-661 B	-54831	34 4	1 9	262 2	N	4	9 1		7
02	868 N	905	-0-	37 B	-54794	114 4	1 9	787 2	N	4			11

LIZ (8100) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD		54194 330 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8056		-		8082		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8071		-		8106		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					28
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-					28
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	17	1	220	3	N	-0-					28
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					28
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	N	-0-					28
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	7	1	138	3	N	-0-					28
-----																
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8214		-		8324		
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	71	1	965	3	N	-0-					9
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	944	3	N	-0-					9
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	3	N	-0-					9
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	940	3	N	-0-					9
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-					9
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	N	-0-					9
-----																
HUBBERD		WELL #: 7		RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6612		-		6624		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 204088		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7026		-		7047		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214259		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8193		-		8377		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	11 6	1 3	23 2	N	-0-			3
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	3 1		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	19 12	1 3	40 2	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	19 10	1 3	38 2	N	2			2
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	61 2	N	1			3
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	73 2	N	6			9

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	635 278	1 3	1267 2	N	-0-			3
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	590 298	1 3	1303 2	N	-0-	3 1		-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	561 323	1 3	1186 2	N	-0-			-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	498 271	1 3	1027 2	N	3			3
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9	1288 2	N	2			5
*02	2800 N	2858	-0-	58	58	800 12	1 9	2046 2	N	11			16

LIZ (8840)		//CONT.//		54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	34 1	466 3	N	N	-0-			20
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	40 1	552 3	N	N	1			21
							1 9							
11		540 N	387	-0-	-153	-0-	28 1	359 3	N	N	-0-			21
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	37 1	530 3	N	N	-0-			21
01		589 N	414	-0-	-175	-0-	23 1	391 3	N	N	-0-			21
*02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	48 1	772 3	N	N	-0-			21
-----														
HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237						
09		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	140 1	1882 3	N	N	-0-			23
10		1953 X	1715	-0-	-238	-0-	114 1	1601 3	N	N	-0-			23
11		1950 X	1725	-0-	-225	-0-	121 1	1604 3	N	N	-0-			23
12		2077 X	2034	-0-	-43	-0-	127 1	1907 3	N	N	-0-			23
01		2077 X	1898	-0-	-179	-0-	108 1	1790 3	N	N	-0-			23
02		1876 X	1527	-0-	-349	-0-	89 1	1438 3	N	N	-0-			23
-----														
HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128						
09		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	77 1	1053 3	N	N	-0-			116
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	77 1	1089 3	N	N	-0-			116
11		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	77 1	995 3	N	N	-0-			116
12		1178 N	926	-0-	-252	-0-	58 1	868 3	N	N	-0-			116
01		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	65 1	1042 3	N	N	-0-			116
02		1008 N	929	-0-	-79	-0-	53 1	876 3	N	N	-0-			116
-----														
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053						
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	N	N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 3	N	N	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	N	N	-0-			-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	28 1	449 3	N	N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	393 3	N	N	-0-			-0-
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	N	N	-0-			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904						
09		480 N	219	-0-	-261	-0-	15 1	204 3	N	N	-0-			39
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	262 3	N	N	-0-			39
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	23 1	314 3	N	N	-0-			39
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 3	N	N	-0-			39
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 3	N	N	-0-			39
02		308 N	247	-0-	-61	-0-	14 1	233 3	N	N	-0-			39

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024								
09	630 N	176	-0-	-454	-0-	13	1	163	3	N	-0-					13
10	465 N	168	-0-	-297	-0-	13	1	155	3	N	-0-					13
11	420 N	293	-0-	-127	-0-	21	1	272	3	N	-0-					13
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					13
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-					13
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-					13
-----																
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486								
09	2610 N	2372	-0-	-238	-0-	164	1	2208	3	N	-0-					67
10	2821 N	2203	-0-	-618	-0-	146	1	2046	3	N	10					77
						11	9									
11	2580 N	2555	-0-	-25	-0-	183	1	2372	3	N	-0-					77
12	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	150	1	2228	3	N	-0-					77
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	138	1	2243	3	N	2					79
						2	9									
02	2380 N	2021	-0-	-359	-0-	116	1	1905	3	N	-0-					79

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	165	1	2280	3	N	2	36
						2	9					
10	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	173	1	2303	3	N	-0-	36
11	2610 X	2066	-0-	-544	-0-	145	1	1921	3	N	-0-	36
12	2697 X	2144	-0-	-553	-0-	131	1	2013	3	N	-0-	36
01	2666 X	2022	-0-	-644	-0-	117	1	1905	3	N	-0-	36
02	2296 X	1972	-0-	-324	-0-	116	1	1856	3	N	-0-	36
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600			
09	420 N	141	-0-	-279	-0-	10	1	131	3	N	-0-	123
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	4	45
						4	9					
11	360 N	151	-0-	-209	-0-	11	1	140	3	N	-0-	45
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-	45
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-	45
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-	45
-----												
HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025			
09	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	145	1	1986	3	N	-0-	95
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	3	N	-0-	95
11	2220 N	2209	-0-	-11	-0-	158	1	2051	3	N	-0-	95
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	143	1	2132	3	N	-0-	95
01	2294 N	2000	-0-	-294	-0-	116	1	1884	3	N	-0-	95
02	2072 N	1920	-0-	-152	-0-	110	1	1810	3	N	-0-	95

LIZ (9200) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD, WM. "C-1"		//CONT.// 54194 600 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	181 1	2472 3	N	14		105			
10	2635 N	2341	-0-	-294	-0-	15 9 158 1	2177 3	N	5		110			
11	2550 N	2096	-0-	-454	-0-	6 9 147 1	1949 3	N	-0-		110			
12	2635 N	2341	-0-	-294	-0-	145 1	2177 3	N	17		127			
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	19 9 141 1	2282 3	N	1	111 1	17			
*02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1 9 115 1	1871 3	N	-0-		17			
HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		386310		WELL #: B 15		RRCID -> 135275			COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356		
09	2130 N	1571	-0-	-559	-0-	116 1	1455 3	Y	-0-		5			
10	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	152 1	1945 3	Y	-0-		5			
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	181 1	2273 3	Y	-0-		5			
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	179 1	2057 3	Y	-0-		5			
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	180 1	1975 2	Y	9	8 1	6			
02	2156 N	1748	-0-	-408	-0-	10 9 140 1	1608 2	Y	-0-		6			
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527			COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940				
09	10620 X	10469	-0-	-151	-0-	777 1	9692 3	Y	-0-		42			
10	10974 X	10554	-0-	-420	-0-	767 1	9787 3	Y	-0-		42			
11	10530 X	10058	-0-	-472	-0-	744 1	9314 3	Y	-0-		42			
12	10881 X	10681	-0-	-200	-0-	860 1	9821 3	Y	-0-		42			
01	10881 X	10185	-0-	-696	-0-	847 1	9291 2	Y	43	43 1	42			
02	9772 X	9324	-0-	-448	-0-	47 9 746 1	8578 2	Y	-0-		42			
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505			COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756				
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	156 1	1313 3	Y	5		7			
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	6 9 149 1	1264 3	Y	4	9 1	2			
11	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	4 9 136 1	1173 3	Y	10		12			
12	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	11 9 144 1	1199 3	Y	6	9 1	9			
01	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	7 9 143 1	1118 2	Y	4	9 1	4			
02	1232 N	1169	-0-	-63	-0-	4 9 147 1	1018 2	Y	4		8			
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506			COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040				
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	213 3	Y	2		2			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 9 21 1	176 3	Y	1	3 1	-0-			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 9 19 1	168 3	Y	3		3			
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	3 9 21 1	175 3	Y	2	3 1	2			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 9 21 1	167 2	Y	1	3 1	-0-			
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 9 24 1	165 2	Y	1		1			

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278				
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	192	1	2404	3	Y	-0-	3
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	3	Y	-0-	3
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	148	1	1855	3	Y	-0-	3
12	1984 X	1592	-0-	-392	-0-	128	1	1464	3	Y	-0-	3
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	188	1	2062	2	Y	7	5
						8	9					
02	1792 N	1627	-0-	-165	-0-	130	1	1497	2	Y	-0-	5

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294				
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	259	1	3231	3	Y	-0-	2
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	235	1	3001	3	Y	-0-	2
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	206	1	2580	3	Y	-0-	2
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	221	1	2532	3	Y	-0-	2
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	239	1	2621	2	Y	3	2
						3	9					
*02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	192	1	2212	2	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342				
09	2790 N	2690	-0-	-100	-0-	286	1	2404	3	Y	-0-	-0-
10	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	318	1	2691	3	Y	-0-	-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	313	1	2709	3	Y	-0-	-0-
12	2914 X	2127	-0-	-787	-0-	227	1	1900	3	Y	-0-	-0-
01	3007 X	2286	-0-	-721	-0-	260	1	2026	2	Y	-0-	-0-
02	2828 X	2011	-0-	-817	-0-	254	1	1757	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361				
09	10920 X	10720	-0-	-200	-0-	1136	1	9549	3	Y	32	52
						35	9					
10	11532 X	10486	-0-	-1046	-0-	1104	1	9359	3	Y	21	18
						23	9					
11	11160 X	9404	-0-	-1756	-0-	967	1	8373	3	Y	58	76
						64	9					
12	11532 X	10728	-0-	-804	-0-	1143	1	9544	3	Y	37	57
						41	9					
01	11284 X	10764	-0-	-520	-0-	1220	1	9520	2	Y	22	22
						24	9					
02	9996 X	9485	-0-	-511	-0-	1193	1	8266	2	Y	24	46
						26	9					



LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 28	RRCID ->	171237	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8568 - 8573
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	250	1	3126	3	N	-0-	18
10	3844 X	3568	-0-	-276	-0-	260	1	3308	3	N	-0-	18
11	3720 X	2974	-0-	-746	-0-	220	1	2754	3	N	-0-	18
12	3596 X	2850	-0-	-746	-0-	229	1	2621	3	N	-0-	18
01	3596 X	2714	-0-	-882	-0-	225	1	2469	2	N	18	18
						20	9					
02	3220 X	2268	-0-	-952	-0-	182	1	2086	2	N	-0-	18
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 30	RRCID ->	173048	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8544 - 8549
09	3840 X	1908	-0-	-1932	-0-	142	1	1766	3	Y	-0-	16
10	3937 X	2891	-0-	-1046	-0-	210	1	2681	3	Y	-0-	16
11	3810 X	2975	-0-	-835	-0-	220	1	2755	3	Y	-0-	16
12	3937 X	2727	-0-	-1210	-0-	219	1	2508	3	Y	-0-	16
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	285	1	3127	2	Y	14	16
						15	9					
02	2772 X	2658	-0-	-114	-0-	213	1	2445	2	Y	-0-	16
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 18	RRCID ->	183083	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8097 - 8117
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	475	3	Y	5	7
						6	9					
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	1	6
						1	9					
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	Y	2	8
						2	9					
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	463	3	Y	1	7
						1	9					
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	59	1	463	2	Y	1	6
						1	9					
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	389	2	Y	1	7
						1	9					
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 - 8582
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-	2
10	775 X	403	-0-	-372	-0-	42	1	361	3	Y	-0-	1
11	570 X	356	-0-	-214	-0-	37	1	318	3	Y	1	2
						1	9					
12	589 X	404	-0-	-185	-0-	43	1	360	3	Y	1	2
						1	9					
01	589 X	410	-0-	-179	-0-	47	1	363	2	Y	-0-	1
02	420 X	414	-0-	-6	-0-	52	1	362	2	Y	-0-	1
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 - 8586
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	3	Y	-0-	6
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-	6
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	3	Y	-0-	6
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	Y	-0-	6
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	2	4
						2	9					
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	4

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 - 8599		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566		
09	5730 X	5531	-0-	-199	-0-	410	1	5121	3	N	-0-			30
10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	433	1	5520	3	N	-0-			30
11	5730 X	5499	-0-	-231	-0-	406	1	5093	3	N	-0-			30
12	5766 X	5747	-0-	-19	-0-	462	1	5285	3	N	-0-			30
01	5952 X	5877	-0-	-75	-0-	489	1	5362	2	N	24	24	1	30
						26	9							
02	5376 X	4859	-0-	-517	-0-	389	1	4470	2	N	-0-			30

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232		
09	2760 N	2556	-0-	-204	-0-	270	1	2269	3	N	15			32
						17	9							
10	2759 N	2561	-0-	-198	-0-	269	1	2281	3	N	10	27	1	15
						11	9							
11	2640 N	2254	-0-	-386	-0-	230	1	1993	3	N	28			43
						31	9							
12	2635 N	2213	-0-	-422	-0-	235	1	1958	3	N	18	27	1	34
						20	9							
01	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	272	1	2123	2	N	11	27	1	18
						12	9							
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	289	1	1999	2	N	12			30
						13	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526		
09	2970 X	2803	-0-	-167	-0-	296	1	2494	3	N	12			19
						13	9							
10	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	288	1	2436	3	N	8	20	1	7
						9	9							
11	2850 X	2133	-0-	-717	-0-	219	1	1891	3	N	21			28
						23	9							
12	2945 X	2253	-0-	-692	-0-	240	1	1999	3	N	13	21	1	20
						14	9							
01	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	235	1	1834	2	N	8	21	1	7
						9	9							
02	2604 X	1775	-0-	-829	-0-	223	1	1542	2	N	9			16
						10	9							

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178  
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	736	-0-	736	2142	209	1	485	2	N	38	49	1	32	
10	0	152	-0-	152	2294	42	9	60	1	N	-0-			32	
11	0	-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-			32	
12	2100	-0-	-0-	-2100	194					N	-0-			32	
01	194 R	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-			32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1	8	

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178  
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	42	1	97	2	N	12	16	1	10	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	13	9			N	-0-			10	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			10	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	2	

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
RESS PRODUCTION CO. 703465  
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
ABACO OPERATING, LLC 000894  
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	120	1	1029	3	Y	16	2	8	22	
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	18	9	1417	3	Y	19	1	8	40	
11	DLQ G-10	1729	-0-	1729	3291	21	9	1575	3	Y	31	64	1	5 8 2	
12	DLQ G-10	1895	-0-	1895	5186	34	9	1740	3	Y	28	2	8	28	
*01	1200 N	1552	-0-	352	5538	31	9	1397	3	Y	28	4	8	52	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5538					Y	NO RPT			52	

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	

OIL AND GAS DIVISION

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	60	1	882	3	Y	7	1 8	20
10	DLQ G-10	1574	-0-	1574	1574	124	1	1439	3	Y	10	1 8	29
11	DLQ G-10	1222	-0-	1222	2796	120	1	1095	3	Y	6	14 1 2 8	19
12	DLQ G-10	1282	-0-	1282	4078	124	1	1151	3	Y	6	1 8	24
*01	1200 N	1179	-0-	-21	4057	124	1	1048	3	Y	6	2 8	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4057					Y	NO RPT		28
CLARK-SAIN		WELL #:		7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412		
09	3000 N	2059	-0-	-941	4121	120	1	1899	3	Y	36	2 8	58
10	3000 N	2323	-0-	-677	3444	124	1	2171	3	Y	25	1 8	82
11	3000 N	1786	-0-	-1214	2230	120	1	1629	3	Y	34	100 1 6 8	10
12	3100 N	1712	-0-	-1388	842	124	1	1559	3	Y	26	2 8	34
*01	2531 N	1689	-0-	-842	-0-	124	1	1532	3	Y	30	3 8	61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		61
CLARK-SAIN		WELL #:		14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799		
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	3	Y	-0-		13
10	DLQ G-10	932	-0-	932	932	62	1	870	3	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	724	-0-	724	1656	60	1	664	3	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	756	-0-	756	2412	62	1	694	3	Y	-0-		13
*01	1200 N	770	-0-	-430	1982	62	1	708	3	Y	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1982					Y	NO RPT		13
LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 267336		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
TRAD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963			TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7770 X	7364	-0-	-406	-0-	-0-	7354	3	10	9	Y	9			103
10	8029 X	7542	-0-	-487	-0-	-0-	7535	3	7	9	Y	6			109
11	7770 X	7344	-0-	-426	-0-	-0-	7337	3	7	9	Y	6			115
12	7781 X	7091	-0-	-690	-0-	-0-	7084	3	7	9	Y	6			121
01	7595 X	6840	-0-	-755	-0-	-0-	6801	3	39	9	Y	35	156	1	-0-
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		BROOKS - HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 - 9172
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		PETRODOME OPERATING, LLC			WELL #:	2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9525 - 9570
TRAD, HANNA				660286												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		REMORA OPERATING, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10990 - 11038
STATE 214		701613														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.	12248 - 12714	
09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	8401	3	N	-0-	308
10	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	7960	3	N	-0-	308
11	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	-0-	982	1	7911	3	N	-0-	308
12	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	8417	3	N	-0-	308
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	7703	3	N	-0-	308
*02	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	1	5623	3	N	-0-	308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		54509 498		REMORA OPERATING, LLC			WELL #:	3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8744 - 8810
EXXON STATE		701613														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766 - 8883		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
-----													
WELDER GU 217		WELL #:		1	C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740 - 8875	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2		RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 8823 - 8865	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
-----													
EXXON STATE		WELL #:		1		RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268 - 9278	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
-----													
LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10409		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722									
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585 - 11682		
09	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2		N	-0-		-0-	
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2		N	-0-		-0-	
11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2		N	-0-		-0-	
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2		N	-0-		-0-	
01	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2		N	-0-		-0-	
*02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-		-0-	

-----											
LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//	54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	238722							
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	2	RRCID -> 145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626 PERF.11770 - 12610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID -> 146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060 PERF.11730 - 11774		
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794 2	N	-0-		-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	743 2	N	-0-		-0-
-----											
LOMA VIEJA			WELL #:	4	RRCID -> 147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900 PERF.12406 - 14564		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	6	RRCID -> 166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370 PERF.12086 - 12584		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	7	RRCID -> 178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503 PERF.12460 - 12892		
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
-----											
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	5	RRCID -> 201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 2248 - 2312		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JENNINGS				WELL #: 70	RRCID -> 176680	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12160	- 12190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: JIM HOGG						
GARZA HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195059	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 15647	PERF.10013	- 10027					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: JIM HOGG						
VELA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330					
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263					
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			20
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			20
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			20
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			20
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC				945921										
LEHMAN				WELL #: A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
HORNE				WELL #: 1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER FEE		WELL #:	26	RRCID ->	183146	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5826 PERF. 4578 - 4586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19										

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552							
MILLER, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	068658	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5802 - 5812
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194								
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	281212	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	5050 PERF. 4595 - 4601	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2020										

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
MILLER		518552							
		WELL #:	5	RRCID ->	164361	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 4201 - 4213
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	274896	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3899 - 3904
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 198226		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018										

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 290015		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3553 - 3562		
09	DELO PR	2551	-0-	2551	B	2551	2522 2	29 9	N	26
10	7719	-0-	-0-	-7719	B	-5168			N	-0-
11	7470	-0-	-0-	-7470	B	-12638			N	-0-
12	7719	-0-	-0-	-7719	B	-20357			N	-0-
01	7719	-0-	-0-	-7719	B	-28076			N	-0-
02	2380 #	-0-	-0-	-2380	B	-30456			N	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752		
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	58 1	290 2	Y	17
							19 9			344
10	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	76 1	272 2	Y	33
							36 9			377
11	420	408	-0-	-12	B	-12	79 1	272 2	Y	52
							57 9			429
12	434	360	-0-	-74	B	-86	69 1	258 2	Y	30
							33 9			459
01	372 #	416	-0-	44	B	-42	82 1	293 2	Y	37
							41 9			496
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	B	-378			Y	NO RPT
										496

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
PALMYRA		WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	179848	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 7612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		62
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		62
11		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3	N	-0-		62
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3	N	-0-		62
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		62
02		196 N	157	-0-	-39	-0-	157 3	N	-0-		62
-----											
ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	181315	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7705
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		2
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		2
11		300 N	200	-0-	-100	-0-	200 3	N	-0-		2
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		2
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		2
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		2
-----											
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	184854	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11650 - 11685
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VELA, J.		WELL #:		1	RRCID ->	246911	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7824 - 9272
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8040 - 8456
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	496 1	1674 3	N	-0-	-0-
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	542 1	1893 3	N	-0-	-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	483 1	1554 3	N	-0-	-0-
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	518 1	1820 3	N	-0-	-0-
01		775 N	565	-0-	-210	-0-	205 1	360 2	N	-0-	-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8250 - 8516
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9910 - 10614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2970 X	2731	-0-	-239	-0-	624 1	2107 3	N	-0-			-0-
10		2945 X	2600	-0-	-345	-0-	578 1	2022 3	N	-0-			-0-
11		2850 X	2096	-0-	-754	-0-	497 1	1599 3	N	-0-			-0-
12		2883 X	2534	-0-	-349	-0-	562 1	1972 3	N	-0-			-0-
01		2883 X	2626	-0-	-257	-0-	955 1	1671 2	N	-0-			-0-
02		2548 X	2275	-0-	-273	-0-	1040 1	1235 2	N	-0-			-0-
-----													
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	273219	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12878 - 12984	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	155182	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10538 - 11084	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	155715	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9071 - 10022	
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	81 1	271 2	N	-0-			2
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	77 1	260 2	N	-0-	1 1		1
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	63 1	213 2	N	-0-			1
12		341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-	1 7		-0-
01		341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	25 1	170 2	N	-0-			-0-
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	156168	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11320 - 11335	
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	5 1	16 2	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8 1	26 2	N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
-----													
PALMYRA MINERALS LTD.		WELL #:		3 C	RRCID ->	156731	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	7761 - 8728	
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	64 1	214 2	N	1			2
							1 9						
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	70 1	235 2	N	-0-	1 1		1
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	53 1	177 2	N	-0-			1
12		279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-	1 7		-0-
01		279 N	183	-0-	-96	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	25 1	170 2	N	-0-			-0-

-----																			
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856																			
-----																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550																			
-----																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836																			
-----																			
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1075	2	N	-0-					47
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	300	1	1012	2	N	-0-	5	1			42
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	310	1	1052	2	N	-0-	3				45
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9									
01	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-	13	7			32
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					32
									189	1	1305	2	N	-0-					32
-----																			
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174																			
-----																			
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	370	2	N	-0-	1				68
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	387	2	N	-0-	2	1			66
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	115	1	388	2	N	-0-					66
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	-0-	1	2	7		65
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					65
									74	1	513	2	N	-0-					65
-----																			
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903																			
-----																			
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	980	2	N	-0-	2				8
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9									
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	331	1	1118	2	N	-0-	1	6	1		3
12	1302	N	737	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	1	9									
01	1457	N	818	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	251	1	850	2	N	-0-					3
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	3	7			-0-
									818	2			N	-0-					-0-
									123	1	849	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	281	1	944	2	N	-0-			20
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	277	1	933	2	N	-0-	5	1	15
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	292	1	990	2	N	4			19
*12	1271 N	807	-0-	-464	-0-	807	2			N	-0-	11	7	8
*01	1209 N	837	-0-	-372	-0-	837	2			N	-0-			8
*02	1148 N	867	-0-	-281	-0-	110	1	757	2	N	-0-			8
-----														
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806														
09	3150 X	2692	-0-	-458	-0-	617	1	2071	2	N	4			112
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	759	1	2560	2	N	-0-	13	1	99
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	719	1	2438	2	N	-0-			99
12	2821 X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-	9	7	90
01	3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	2250	2			N	-0-			90
02	2996 X	2097	-0-	-899	-0-	263	1	1821	2	N	12			102
						13	9							
-----														
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030														
09	2970 X	2769	-0-	-201	-0-	636	1	2133	2	N	-0-			56
10	3069 X	2519	-0-	-550	-0-	576	1	1943	2	N	-0-	10	1	46
11	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	628	1	2131	2	N	8			54
						9	9							
12	2852 X	1817	-0-	-1035	-0-	1817	2			N	-0-	17	7	37
01	2852 X	1805	-0-	-1047	-0-	1805	2			N	-0-			37
02	2576 X	1706	-0-	-870	-0-	216	1	1490	2	N	-0-			37
-----														
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
-----														
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859														
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	750	2	N	1			30
						1	9							
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	245	1	828	2	N	-0-	4	1	26
11	1050 N	699	-0-	-351	-0-	159	1	540	2	N	-0-			26
12	1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-	3	7	23
01	1085 N	812	-0-	-273	-0-	812	2			N	-0-			23
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	109	1	751	2	N	-0-			23

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	216 1	724 2	N	2		67
							2 9					
10		1209 N	971	-0-	-238	-0-	222 1	749 2	N	-0-	4 1	63
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	277 1	939 2	N	-0-		63
12		961 N	892	-0-	-69	-0-	892 2		N	-0-	3 7	60
01		961 N	834	-0-	-127	-0-	834 2		N	-0-		60
02		1148 N	715	-0-	-433	-0-	90 1	625 2	N	-0-		60
-----												
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----												
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
THREE-C OIL AND GAS 857600												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600													
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE		BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.		945936													
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 L		RRCID -> 011537		COMPL. DATE 01/28/1959		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1		RRCID -> 011540		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A							
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	167	1	2220	2	N	-0-				-0-
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2196	2	N	-0-				-0-
11	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	159	1	2106	2	N	-0-				-0-
12	2480 N	2367	-0-	-113	-0-	168	1	2199	2	N	-0-				-0-
01	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	153	1	2078	2	N	-0-				-0-
02	2128 N	1602	-0-	-526	-0-	114	1	1488	2	N	-0-				-0-
-----															
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982							
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	15	1	201	2	N	-0-				-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-				-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-				-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	19	1	251	2	N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090							
09	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	109	1	1517	2	N	-0-				-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	110	1	1518	2	N	-0-				-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	102	1	1482	2	N	-0-				-0-
12	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	106	1	1538	2	N	-0-				-0-
01	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	83	1	1526	2	N	1	1	8		-0-
02	1484 N	1273	-0-	-211	-0-	76	1	1197	2	N	-0-				-0-
-----															
GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210							
09	2220 N	1743	-0-	-477	-0-	122	1	1621	2	N	-0-				-0-
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	-0-				-0-
11	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	124	1	1651	2	N	-0-				-0-
12	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	113	1	1476	2	N	-0-				-0-
01	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	119	1	1617	2	N	-0-				-0-
02	1652 N	1326	-0-	-326	-0-	94	1	1232	2	N	-0-				-0-



LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		540 N	516	-0-	-24	-0-	36	1	480	2	N	-0-				-0-
10		558 N	520	-0-	-38	-0-	37	1	483	2	N	-0-				-0-
11		540 N	486	-0-	-54	-0-	34	1	452	2	N	-0-				-0-
12		527 N	497	-0-	-30	-0-	35	1	462	2	N	-0-				-0-
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	35	1	471	2	N	-0-				-0-
02		448 N	447	-0-	-1	-0-	32	1	415	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

09	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	77	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	73	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	70	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	75	1	978	2	N	-0-					-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	N	-0-					-0-
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	927	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	37	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

09	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	191	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3131 X	2289	-0-	-842	-0-	154	1	2135	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	190	1	2768	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	185	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	152	1	2805	2	N	1	1	8			-0-
02	2772 X	2601	-0-	-171	-0-	155	1	2446	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	162	1	2152	2	N	-0-					-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	180	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	148	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	159	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	160	1	2173	2	N	-0-	2	2 8			-0-
02	1960 N	1833	-0-	-127	-0-	130	1	1703	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
09	2400 X	2162	-0-	-238	-0-	151	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	150	1	1976	2	N	-0-					-0-
11	2250 X	1968	-0-	-282	-0-	138	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	2294 X	2008	-0-	-286	-0-	143	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2294 X	1958	-0-	-336	-0-	135	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2016 X	1745	-0-	-271	-0-	124	1	1621	2	N	-0-					-0-



LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	103	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	84	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	110	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	85	1	1569	2	N	3		3	8		-0-
						3	9									
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	97	1	1529	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

09	690 N	657	-0-	-33	-0-	44	1	613	2	N	-0-					-0-
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	47	1	654	2	N	-0-					-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	N	-0-					-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	N	-0-					-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	2	N	-0-					-0-
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	46	1	607	2	N	-0-					-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	48	1	635	2	N	-0-					-0-
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	48	1	629	2	N	-0-					-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-					-0-
02	644 N	606	-0-	-38	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-		20	1	285	2	N	-0-			-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-		21	1	284	2	N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-		19	1	280	2	N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-		19	1	280	2	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-		17	1	308	2	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-		16	1	256	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, RAUL				WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733				
09	570 N	549	-0-	-21	-0-		37	1	512	2	N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-		38	1	521	2	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-		35	1	508	2	N	-0-			-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-		36	1	519	2	N	-0-			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-		26	1	487	2	N	-0-			-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-		31	1	482	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, M. R.				WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, RAUL				WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711				
09	660 N	549	-0-	-111	-0-		37	1	512	2	N	-0-			-0-
10	620 N	565	-0-	-55	-0-		38	1	527	2	N	-0-			-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-		36	1	528	2	N	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-		35	1	509	2	N	-0-			-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-		26	1	474	2	N	-0-			-0-
02	532 N	500	-0-	-32	-0-		30	1	470	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, RAUL				WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784				
09	720 N	681	-0-	-39	-0-		45	1	636	2	N	-0-			-0-
10	775 N	699	-0-	-76	-0-		47	1	652	2	N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-		45	1	654	2	N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		48	1	693	2	N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		38	1	708	2	N	-0-			-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-		39	1	610	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, RAUL				WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	2	3	3 8
						3	9				
*02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	131	1	2067	2	N	-0-
-----											
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
09	5220 X	5049	-0-	-171	-0-	353	1	4696	2	N	-0-
10	5394 X	4905	-0-	-489	-0-	345	1	4560	2	N	-0-
11	5010 X	4554	-0-	-456	-0-	319	1	4235	2	N	-0-
12	5208 X	4535	-0-	-673	-0-	323	1	4212	2	N	-0-
01	5208 X	4412	-0-	-796	-0-	303	1	4108	2	N	-0-
						1	9			1	1 8
02	4704 X	4001	-0-	-703	-0-	285	1	3716	2	N	-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200			
09	4950 X	4734	-0-	-216	-0-	316	1	4418	2	N	-0-
10	4929 X	4694	-0-	-235	-0-	317	1	4377	2	N	-0-
11	4800 X	4636	-0-	-164	-0-	297	1	4339	2	N	-0-
12	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	296	1	4274	2	N	-0-
01	4960 X	4281	-0-	-679	-0-	220	1	4060	2	N	-0-
						1	9			1	1 8
02	4424 X	3975	-0-	-449	-0-	238	1	3737	2	N	-0-
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272			
09	2940 X	2800	-0-	-140	-0-	187	1	2613	2	N	-0-
10	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	185	1	2558	2	N	-0-
11	2940 X	2723	-0-	-217	-0-	175	1	2548	2	N	-0-
12	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	170	1	2462	2	N	-0-
						1	9			1	1 8
01	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	143	1	2640	2	N	-0-
						9	9			8	8 8
02	2604 X	2426	-0-	-178	-0-	145	1	2281	2	N	-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2640 N	2594	-0-	-46	-0-	181 1	2413 2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	182 1	2400 2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2502	-0-	-108	-0-	175 1	2327 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2542	-0-	-124	-0-	181 1	2361 2	N	-0-			-0-
01	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	172 1	2336 2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2138	-0-	-186	-0-	152 1	1986 2	N	-0-			-0-
-----												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432				
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	39 1	515 2	N	-0-			-0-
10	713 N	524	-0-	-189	-0-	37 1	487 2	N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	64 1	845 2	N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58 1	760 2	N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	56 1	754 2	N	-0-			-0-
02	840 N	778	-0-	-62	-0-	55 1	723 2	N	-0-			-0-
-----												
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008				
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	22 1	289 2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	27 1	362 2	N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	25 1	332 2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	337 2	N	-0-			-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	24 1	323 2	N	-0-			-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	N	-0-			-0-
-----												
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896				
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	101 1	1337 2	N	-0-			-0-
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102 1	1351 2	N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	95 1	1256 2	N	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	103 1	1351 2	N	-0-			-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	99 1	1339 2	N	-0-			-0-
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	92 1	1204 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450															
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	77	1	1028	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	79	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	74	1	987	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	78	1	1013	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	75	1	1016	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	929	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552															
09	5850	X	5288	-0-	-562	-0-	370	1	4918	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5028	-0-	-1017	-0-	354	1	4674	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	4613	-0-	-1327	-0-	323	1	4290	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	4465	-0-	-1673	-0-	318	1	4147	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	4396	-0-	-1742	-0-	302	1	4092	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
02	4928	X	3939	-0-	-989	-0-	280	1	3659	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532															
09	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	155	1	2168	2	N	-0-			-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	163	1	2254	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	139	1	2031	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	153	1	2213	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	122	1	2245	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1882	-0-	-134	-0-	112	1	1770	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280															
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	623	1	8284	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	707	1	9337	2	N	-0-			-0-
11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	598	1	7948	2	N	-0-			-0-
12	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	553	1	7220	2	N	-0-			-0-
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	634	1	8589	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
*02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	639	1	8344	2	N	-0-			-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	107 1	1497 2	N	-0-	-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	135 1	1873 2	N	-0-	-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	125 1	1822 2	N	-0-	-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	128 1	1849 2	N	-0-	-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	98 1	1802 2	N	4	4 8
						4 9				
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	114 1	1787 2	N	-0-	-0-
-----										
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430		
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	31 1	410 2	N	-0-	-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	32 1	425 2	N	-0-	-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	29 1	379 2	N	-0-	-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	29 1	381 2	N	-0-	-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	29 1	400 2	N	-0-	-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29 1	373 2	N	-0-	-0-
-----										
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350		
09	4530 X	3235	-0-	-1295	-0-	226 1	3009 2	N	-0-	-0-
10	4464 X	2772	-0-	-1692	-0-	195 1	2577 2	N	-0-	-0-
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	285 1	3780 2	N	-0-	-0-
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	285 1	3718 2	N	-0-	-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	296 1	4010 2	N	2	2 8
						2 9				
*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	278 1	3623 2	N	-0-	-0-
-----										
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380		
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	161 1	2136 2	N	-0-	-0-
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	195 1	2572 2	N	-0-	-0-
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	162 1	2152 2	N	-0-	-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	225 1	2943 2	N	-0-	-0-
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	177 1	2397 2	N	2	2 8
						2 9				
*02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	151 1	1967 2	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 11313 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	140	1	1859	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	141	1	1860	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1803	-0-	-177	-0-	126	1	1677	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	132	1	1728	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	126	1	1710	2	N	1	1	8	-0-
02	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	109	1	1421	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

09	450 N	438	-0-	-12	-0-	31	1	407	2	N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	32	1	427	2	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N	-0-			-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10400 - 11512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	38 1	505 2	N	-0-	-0-	
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	74 1	980 2	N	-0-	-0-	
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	56 1	739 2	N	-0-	-0-	
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	64 1	831 2	N	-0-	-0-	
01	1054 X	707	-0-	-347	-0-	49 1	658 2	N	-0-	-0-	
02	952 X	744	-0-	-208	-0-	53 1	691 2	N	-0-	-0-	
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 5		RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID ->	196181	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9306	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID ->	197322	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11401	PERF. 7360 - 7370	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID ->	198103	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11184 - 11594	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10824 - 11252	
09	3330 X	2444	-0-	-886	-0-	171 1	2273 2	N	-0-	-0-	
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	247 1	3259 2	N	-0-	-0-	
11	3330 X	3146	-0-	-184	-0-	220 1	2926 2	N	-0-	-0-	
12	3441 X	2501	-0-	-940	-0-	178 1	2323 2	N	-0-	-0-	
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	264 1	3572 2	N	-0-	-0-	
*02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	250 1	3264 2	N	-0-	-0-	
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID ->	201377	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10220 - 11080	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
-----																
YZAGUIRRE				WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF. 11106 - 11680				
09	2850	X	526	-0-	-2324	-0-	37	1	489	2	N	-0-				-0-
10	2759	X	11	-0-	-2748	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
11	2580	X	734	-0-	-1846	-0-	51	1	683	2	N	-0-				-0-
12	2573	X	1657	-0-	-916	-0-	118	1	1539	2	N	-0-				-0-
01	2511	X	2052	-0-	-459	-0-	141	1	1911	2	N	-0-				-0-
*02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	146	1	1907	2	N	-0-				-0-
-----																
GUERRA, RAUL				WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9054 - 10334				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	125	1	2311	2	N	3	3	8		-0-
*02	2800	N	3717	-0-	917	917	222	1	3495	2	N	-0-				-0-
-----																
RAMOS, BALTAZAR				WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 10804 - 11430				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RAMOS, FELIX				WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 9292 - 9888				
09	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	255	1	3563	2	N	-0-				-0-
10	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	277	1	3827	2	N	-0-				-0-
11	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	242	1	3535	2	N	-0-				-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	255	1	3682	2	N	-0-				-0-
01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	195	1	3591	2	N	2	2	8		-0-
02	3696	X	3324	-0-	-372	-0-	199	1	3125	2	N	-0-				-0-
-----																
BALTAZAR RAMOS				WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9835 - 11502				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-				96
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-				96

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018			TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774						
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	173	1	2306	2	N	-0-				-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	192	1	2531	2	N	-0-				-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	164	1	2180	2	N	-0-				-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	190	1	2478	2	N	-0-				-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	151	1	2052	2	N	-0-				-0-
*02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	169	1	2208	2	N	-0-				-0-
-----															
GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676						
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	49	1	654	2	N	-0-				-0-
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	46	1	607	2	N	-0-				-0-
11	690 N	560	-0-	-130	-0-	39	1	521	2	N	-0-				-0-
12	713 N	552	-0-	-161	-0-	39	1	513	2	N	-0-				-0-
01	651 N	506	-0-	-145	-0-	35	1	471	2	N	-0-				-0-
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270						
09	2160 X	1996	-0-	-164	-0-	140	1	1856	2	N	-0-				-0-
10	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	135	1	1776	2	N	-0-				-0-
11	2190 X	1754	-0-	-436	-0-	123	1	1631	2	N	-0-				-0-
12	2263 X	1434	-0-	-829	-0-	102	1	1332	2	N	-0-				-0-
01	2232 X	1358	-0-	-874	-0-	93	1	1265	2	N	-0-				-0-
02	1876 X	1273	-0-	-603	-0-	91	1	1182	2	N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11070 - 11380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5340 X	5022	-0-	-318	-0-	351 1	4671 2	N	-0-			-0-
10		5518 X	5265	-0-	-253	-0-	371 1	4894 2	N	-0-			-0-
11		5250 X	5239	-0-	-11	-0-	367 1	4872 2	N	-0-			-0-
12		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	382 1	4995 2	N	-0-			-0-
01		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	369 1	4993 2	N	-0-			-0-
02		4900 X	4690	-0-	-210	-0-	334 1	4356 2	N	-0-			-0-

LOPENO ( QUEEN CITY UPPER)				54866 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.				945936									
GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2230 - 2374	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO ( REKLAW B)				54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4471 - 4494	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLARS		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, M		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	4326 - 4406	
09	51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	51631 2			N	-0-			-0-
10	52731 X	51160	-0-	-1571	-0-	51160 2			N	-0-			-0-
11	51030 X	47531	-0-	-3499	-0-	47531 2			N	-0-			-0-
12	52731 X	46621	-0-	-6110	-0-	46621 2			N	-0-			-0-
01	52731 X	43939	-0-	-8792	-0-	43939 2			N	-0-			-0-
02	47628 X	37904	-0-	-9724	-0-	37904 2			N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600									
EL MILLAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4508 - 4520	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

LOPENO ( REKLAW B )		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.				945936								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	4907 - 4911
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	17	1	226	2	N	-0-	-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	17	1	224	2	N	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	2	N	-0-	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	2	N	-0-	-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	14	1	187	2	N	-0-	-0-
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	4582 - 4596
09	3870 X	3786	-0-	-84	-0-	785	1	2987	2	N	13	119
10	3999 X	3978	-0-	-21	-0-	819	1	3151	2	N	7	126
11	3870 X	3778	-0-	-92	-0-	818	1	2938	2	N	20	146
12	3999 X	3561	-0-	-438	-0-	847	1	2701	2	N	12	158
01	3999 X	3626	-0-	-373	-0-	838	1	2771	2	N	15	173
02	3584 X	3090	-0-	-494	-0-	722	1	2356	2	N	11	184
GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	4728 - 4736
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	4626 - 4630
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	4947 - 4958
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

LOPENO ( REKLA B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	155 1	759 2	Y	-0-			-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	168 1	817 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	171 1	675 2	Y	-0-			-0-
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	216 1	637 2	Y	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	171 1	766 2	Y	-0-			-0-
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	165 1	665 2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34 1	470 2	N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	463 2	N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	488 2	N	-0-			-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	32 1	465 2	N	-0-			-0-
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	23 1	427 2	N	-0-			-0-
02	476 N	400	-0-	-76	-0-	24 1	376 2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014																

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
 GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	915	1	7984	2	N	-0-					-0-
10	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	946	1	9014	2	N	-0-					-0-
11	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	946	1	5698	2	N	-0-					-0-
12	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	1023	1	8185	2	N	-0-					-0-
01	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	1023	1	8039	2	N	-0-					-0-
*02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	924	1	5777	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10714 - 10752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741  
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2021 - WELL PLUGGED 1-19-2021

LOPEZ, NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128  
 DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

09	3300 X	2151	-0-	-1149	B	-0-	295 1	1856 2	Y	-0-		166
10	DLQ G-10	2918	-0-	2918	B	2918	295 1	2623 2	Y	-0-		166
11	DLQ G-10	2490	-0-	2490	B	5408	295 1	2195 2	Y	-0-		166
12	DLQ G-10	1022	-0-	1022	B	6430	295 1	727 2	Y	-0-		166
01	DLQ G-10	2282	-0-	2282	B	8712	295 1	1987 2	Y	-0-		166
02	DLQ G-10	1272	-0-	1272	B	9984	295 1	977 2	Y	-0-		166

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926											
GRUY		WELL #:		4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7973 -	8607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1200 N	614	-0-	-586 B	-0-	260	1	354	2	Y	-0-	-0-			
10	DLQ G-10	887	-0-	887 B	887	260	1	627	2	Y	-0-	-0-			
11	DLQ G-10	2053	-0-	2053 B	2940	260	1	1793	2	Y	-0-	-0-			
12	DLQ G-10	1400	-0-	1400 B	4340	260	1	1140	2	Y	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	2052	-0-	2052 B	6392	260	1	1792	2	Y	-0-	-0-			
*02	7930 X	1538	-0-	-6392 B	-0-	260	1	1278	2	Y	-0-	-0-			
-----															
GRUY		WELL #:		6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8185 -	8347			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
-----															
GRUY		WELL #:		3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 -	8578			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-			
-----															
FINALY RESOURCES LLC		268323		FROST BANK		WELL #:	1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8219 -	8258
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	214			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	214			
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	214			
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-	214 7			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
-----															
FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 -	8282			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181			
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	181 7			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
-----															
FROST BANK		WELL #:		3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 -	8204			
09	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-			

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8270 - 8523	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			95
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3		N	-0-	95	7	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8194 - 8236	
09	218 X	13	-0-	-205 B	-0-	13	1		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8136 - 8168	
F. GONZALEZ GU		WELL #:		1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

F. GONZALES GU		WELL #:		3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8211 - 8241	
09	1470 N	698	-0-	-772 B	-0-	85	1	594	2	Y	17		132
						19	9						
10	DLQ G-10	2696	-0-	2696 B	2696	354	1	2323	2	Y	17		149
						19	9						
11	4247 X	1551	-0-	-2696 B	-0-	204	1	1333	2	Y	13		162
						14	9						
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	84	1	1160	2	Y	9		171
						10	9						
01	1488 N	884	-0-	-604 B	-0-	59	1	815	2	Y	9		180
						10	9						
02	1344 N	646	-0-	-698 B	-0-	52	1	588	2	Y	5		185
						6	9						

GRUY, DAGMAR		WELL #:		2	RRCID ->	222674	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7962 - 8208	
09	0 N	31	-0-	31 B	-611295	4	1	27	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10 B	-611285	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	32	-0-	32 B	-611253	4	1	27	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	T. A.	23	-0-	23 B	-611230	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	16	-0-	16 B	-611214	16	2			Y	-0-		-0-
02	0 X	51	-0-	51 B	-611163	5	1	44	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		450 N	266	-0-	-184 B	-368740	35	1	225	2	Y	5	6 1	-0-
							6	9						
10	DLQ	G-10	512	-0-	512 B	-368228	65	1	447	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	272	-0-	272 B	-367956	36	1	236	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	551	-0-	551 B	-367405	66	1	472	2	Y	12	10 1	2
							13	9						
01		465 N	282	-0-	-183 B	-367405	5	1	269	2	Y	7	4 1	5
							8	9						
02		252 N	288	-0-	36 B	-367369	28	1	253	2	Y	6	9 1	2
							7	9						
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180														
09		120 N	103	-0-	-17 B	-309475	14	1	89	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	386	-0-	386 B	-309089	49	1	337	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	388	-0-	388 B	-308701	51	1	337	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	122	-0-	122 B	-308579	15	1	107	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	117	-0-	-7 B	-308579	2	1	115	2	Y	-0-		-0-
02		112 N	92	-0-	-20 B	-308579	9	1	83	2	Y	-0-		-0-
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
09		150 N	128	-0-	-22 B	-662201	17	1	108	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
10	DLQ	G-10	137	-0-	137 B	-662064	17	1	117	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
11		0 N	158	-0-	158 B	-661906	20	1	135	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
12		0 N	148	-0-	148 B	-661758	18	1	127	2	Y	3	4 1	-0-
							3	9						
01		124 N	131	-0-	7 B	-661751	2	1	125	2	Y	4	2 1	2
							4	9						
02		140 N	104	-0-	-36 B	-661751	10	1	93	2	Y	1	3 1	-0-
							1	9						
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
09		60 N	53	-0-	-7 B	-614507	7	1	44	2	Y	2	18 1	22
							2	9						
10	DLQ	G-10	44	-0-	44 B	-614463	5	1	38	2	Y	1	1 1	22
							1	9						
11		0 N	37	-0-	37 B	-614426	5	1	31	2	Y	1	1 1	22
							1	9						
12		0 N	44	-0-	44 B	-614382	5	1	38	2	Y	1	6 1	17
							1	9						
01		31 N	29	-0-	-2 B	-614382	29	2			Y	-0-		17
02		28 N	42	-0-	14 B	-614368	4	1	37	2	Y	1	1 1	17
							1	9						

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1470 N	1768	-0-	298 B	-682016	232	1	1500	2	Y	33	40	1	-0-
						36	9							
10	DLQ G-10	1787	-0-	1787 B	-680229	222	1	1531	2	Y	31	22	1	9
						34	9							
11	0 N	1652	-0-	1652 B	-678577	212	1	1405	2	Y	32	33	1	8
						35	9							
12	0 N	1679	-0-	1679 B	-676898	202	1	1440	2	Y	34	39	1	3
						37	9							
01	1798 N	1539	-0-	-259 B	-676898	25	1	1469	2	Y	41	23	1	21
						45	9							
02	1540 N	1237	-0-	-303 B	-676898	123	1	1089	2	Y	23	38	1	6
						25	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522														
09	30 N	16	-0-	-14 B	-782498	2	1	14	2	Y	-0-	5	1	12
10	DLQ G-10	46	-0-	46 B	-782452	6	1	39	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
11	0 N	26	-0-	26 B	-782426	3	1	22	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
12	0 N	24	-0-	24 B	-782402	3	1	20	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
01	31 N	26	-0-	-5 B	-782402	26	2			Y	-0-			12
02	28 N	19	-0-	-9 B	-782402	2	1	16	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
09	90 N	133	-0-	43 B	-523864	17	1	113	2	Y	3	8	1	25
						3	9							
10	DLQ G-10	163	-0-	163 B	-523701	20	1	140	2	Y	3	2	1	26
						3	9							
11	0 N	70	-0-	70 B	-523631	9	1	60	2	Y	1	1	1	26
						1	9							
12	0 N	101	-0-	101 B	-523530	12	1	87	2	Y	2	8	1	20
						2	9							
01	93 N	53	-0-	-40 B	-523530	1	1	50	2	Y	2	1	1	21
						2	9							
02	56 N	50	-0-	-6 B	-523530	5	1	44	2	Y	1	2	1	20
						1	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	20	1	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			6
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
09	8 N	11	-0-	3 B	-85923	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3 B	-85920	3	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	21	-0-	21 B	-85899	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	17	-0-	17 B	-85882	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	20	-0-	20 B	-85862	20	2			Y	-0-			-0-
02	0 X	17	-0-	17 B	-85845	2	1	15	2	Y	-0-			-0-

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	510 N	559	-0-	49 B	-415547	73	1	474	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
10	DLQ G-10	471	-0-	471 B	-415076	59	1	403	2	Y	8	6	1	3
						9	9							
11	0 N	419	-0-	419 B	-414657	54	1	357	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
12	0 N	369	-0-	369 B	-414288	44	1	316	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
01	465 N	287	-0-	-178 B	-414288	5	1	274	2	Y	7	4	1	4
						8	9							
02	392 N	249	-0-	-143 B	-414288	25	1	218	2	Y	5	8	1	1
						6	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148														
09	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	371	1	2396	2	Y	54	69	1	-0-
						59	9							
10	DLQ G-10	2584	-0-	2584 B	2584	322	1	2215	2	Y	43	31	1	12
						47	9							
11	6023 X	3439	-0-	-2584 B	-0-	441	1	2924	2	Y	67	69	1	10
						74	9							
12	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	338	1	2409	2	Y	58	64	1	4
						64	9							
01	2573 N	2216	-0-	-357 B	-0-	36	1	2116	2	Y	58	32	1	30
						64	9							
02	2716 X	2170	-0-	-546 B	-0-	215	1	1911	2	Y	40	67	1	3
						44	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588														
09	30 N	51	-0-	21 B	-78090	7	1	43	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	DLQ G-10	56	-0-	56 B	-78034	7	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	0 N	41	-0-	41 B	-77993	5	1	35	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	0 N	33	-0-	33 B	-77960	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	45	-0-	14 B	-77946	1	1	42	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	28 N	34	-0-	6 B	-77940	3	1	31	2	Y	-0-	1	1	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	3785	-0-	515 B	-55849	497 1	3209 2	Y	72	90	1	-0-	
10	DLQ G-10	4031	-0-	4031 B	-51818	79 9	502 1	3454 2	Y	68	49	1	19
11	0 X	3905	-0-	3905 B	-47913	75 9	501 1	3320 2	Y	76	78	1	17
12	0 X	3965	-0-	3965 B	-43948	84 9	476 1	3399 2	Y	82	95	1	4
01	4030 X	3269	-0-	-761 B	-43948	90 9	53 1	3120 2	Y	87	48	1	43
02	3640 X	2981	-0-	-659 B	-43948	96 9	295 1	2625 2	Y	55	93	1	5
						61 9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496													
09	690 N	1399	-0-	709 B	-274477	188 1	1211 2	Y	-0-				2
10	DLQ G-10	1471	-0-	1471 B	-273006	187 1	1284 2	Y	-0-				2
11	0 N	1784	-0-	1784 B	-271222	234 1	1550 2	Y	-0-				2
12	0 N	2273	-0-	2273 B	-268949	279 1	1994 2	Y	-0-	1	7		1
01	713 N	1363	-0-	650 B	-268299	23 1	1338 2	Y	2				3
02	644 N	1512	-0-	868 B	-267431	2 9	153 1	1359 2	Y	-0-			3
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582													
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	40 1	260 2	Y	6	13	1	-0-	
10	DLQ G-10	492	-0-	492 B	492	7 9	61 1	421 2	Y	9	6	1	3
11	710 N	218	-0-	-492 B	-0-	10 9	28 1	186 2	Y	4	4	1	3
12	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	4 9	66 1	470 2	Y	11	13	1	1
*01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	12 9	7 1	384 2	Y	11	6	1	6
*02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	12 9	50 1	444 2	Y	9	15	1	-0-
						10 9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440													
09	1380 N	1257	-0-	-123 B	-547330	169 1	1088 2	Y	-0-				4
10	DLQ G-10	1232	-0-	1232 B	-546098	156 1	1076 2	Y	-0-				4
11	0 N	1182	-0-	1182 B	-544916	155 1	1027 2	Y	-0-				4
12	0 N	1121	-0-	1121 B	-543795	138 1	983 2	Y	-0-	1	7		3
01	1240 N	989	-0-	-251 B	-543795	16 1	972 2	Y	1				4
02	1092 N	895	-0-	-197 B	-543795	1 9	91 1	804 2	Y	-0-			4
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538													
09	30 N	30	-0-	-0- B	-86280	4 1	26 2	Y	-0-				16
10	DLQ G-10	33	-0-	33 B	-86247	4 1	29 2	Y	-0-				16
11	0 N	48	-0-	48 B	-86199	6 1	42 2	Y	-0-				16
12	0 N	25	-0-	25 B	-86174	3 1	22 2	Y	-0-	4	7		12
01	31 N	46	-0-	15 B	-86159	1 1	45 2	Y	-0-				12
02	28 N	17	-0-	-11 B	-86159	2 1	15 2	Y	-0-				12





LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.10377 - 13412	
09		4050 X	3502	-0-	-548	B	-0-	470 1	3032 2	Y	-0-	8
10	DLQ	G-10	3471	-0-	3471	B	3471	440 1	3031 2	Y	-0-	8
11		6758 X	3287	-0-	-3471	B	-0-	431 1	2856 2	Y	-0-	8
12		3683 X	3683	-0-	-0-	B	-0-	453 1	3230 2	Y	-0-	6
01		3627 X	3388	-0-	-239	B	-0-	56 1	3329 2	Y	3	9
								3 9				
02		3276 X	3153	-0-	-123	B	-0-	319 1	2834 2	Y	-0-	9

GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9629 - 12491	
09		840 N	785	-0-	-55	B	-0-	105 1	680 2	Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	803	-0-	803	B	803	102 1	701 2	Y	-0-	2
11		1544 N	741	-0-	-803	B	-0-	97 1	644 2	Y	-0-	2
12		718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	88 1	630 2	Y	-0-	1
01		806 N	649	-0-	-157	B	-0-	11 1	637 2	Y	1	2
								1 9				
02		700 N	557	-0-	-143	B	-0-	56 1	501 2	Y	-0-	2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9053 - 13080	
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	B	-0-		Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1	10 1	6
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		6

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9900 - 12751		
09		905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	119 1	767 2	Y	17	19 1	-0-
								19 9					
10	DLQ	G-10	952	-0-	952	B	952	118 1	815 2	Y	17	12 1	5
								19 9					
11		1858 N	906	-0-	-952	B	-0-	116 1	771 2	Y	17	18 1	4
								19 9					
12		886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	106 1	760 2	Y	18	21 1	1
								20 9					
01		961 N	797	-0-	-164	B	-0-	13 1	761 2	Y	21	12 1	10
								23 9					
02		840 N	732	-0-	-108	B	-0-	73 1	645 2	Y	13	22 1	1
								14 9					

-----												
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	58	1	374	2	N	9	15 1
						10	9					1
10	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	302	1	2080	2	N	41	29 1
						45	9					13
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	151	1	999	2	N	23	24 1
						25	9					12
*12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	78	1	559	2	N	13	17 1
						14	9					8
*01	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	31	1	1802	2	N	51	28 1
						56	9					31
*02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	173	1	1538	2	N	32	54 1
						35	9					9
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278												
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	28	1	405	2	N	-0-	6 1
						31	1	461	2	N	6	161
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	7	9					167
						28	1	327	2	N	2	7 1
						2	9					162
12	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	29	1	386	2	N	4	7 1
						4	9					159
01	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	27	1	402	2	N	4	163
						4	9					177
02	336 N	268	-0-	-68 B	-0-	18	1	235	2	N	14	177
						15	9					
-----												
PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232												
09	150 N	168	-0-	18 B	-638	11	1	157	2	N	-0-	3 1
						8	1	119	2	N	6	134
10	217 N	134	-0-	-83 B	-638	7	9					140
						11	1	127	2	N	2	5 1
						2	9					137
12	186 N	169	-0-	-17 B	-638	12	1	154	2	N	3	5 1
						3	9					135
01	124 N	177	-0-	53 B	-585	11	1	162	2	N	4	139
						4	9					
02	140 N	73	-0-	-67 B	-585	5	1	65	2	N	3	142
						3	9					
-----												
PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
										N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
										N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
										N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
										N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
										N	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	67
										N	-0-	67
-----												
PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
										N	-0-	175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
										N	-0-	175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
										N	-0-	175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
										N	-0-	175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
										N	-0-	175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	175
										N	-0-	175

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	- 8235	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736				N	-0-			-0-
-----														
PETERS RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024	- 8270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	6			147
-----														
PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970	- 8222	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	24 5		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	24			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4			36
-----														
PEAL, J B				WELL #:	1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195	- 8218	
09	3724 X	3724	-0-	-0-	B	-0-	243 1	3481 2	N	-0-	175 1			57
10	4650 X	3012	-0-	-1638	B	-0-	188 1	2824 2	N	-0-				57
11	4500 X	2137	-0-	-2363	B	-0-	168 1	1969 2	N	-0-				57
12	4650 X	994	-0-	-3656	B	-0-	70 1	924 2	N	-0-				57
01	3844 X	1777	-0-	-2067	B	-0-	114 1	1663 2	N	-0-				57
02	3472 X	2998	-0-	-474	B	-0-	207 1	2778 2	N	12				69
							13 9							
-----														
PEAL RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7776	- 8122	
09	1260 N	1206	-0-	-54	B	-0-	79 1	1127 2	N	-0-	11 1	100 5		25
10	1860 N	1538	-0-	-322	B	-0-	96 1	1439 2	N	3				28
							3 9							
11	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	182 1	2138 2	N	1	7 1			22
							1 9							
12	2710 N	2710	-0-	-0-	B	-0-	190 1	2518 2	N	2	6 1			18
							2 9							
01	2637 N	2637	-0-	-0-	B	-0-	168 1	2467 2	N	2				20
							2 9							
02	2016 N	1752	-0-	-264	B	-0-	121 1	1622 2	N	8				28
							9 9							
-----														
PEAL RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8275	- 8297	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681				N	-0-			15

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 -	8857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		5190 X	4340	-0-	-850 B	-0-	283 1	4057 2	N	-0-	62 1		134
10		5022 X	4711	-0-	-311 B	-0-	289 1	4348 2	N	67			201
							74 9						
11		4860 X	3293	-0-	-1567 B	-0-	256 1	3008 2	N	26	68 1		159
							29 9						
12		4681 X	3536	-0-	-1145 B	-0-	245 1	3254 2	N	34	69 1		124
							37 9						
01		5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	323 1	4735 2	N	48			172
							53 9						
02		4256 X	2360	-0-	-1896 B	-0-	161 1	2155 2	N	40			212
							44 9						

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 -	8306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8

PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 -	8170
09	4530 X	3782	-0-	-748 B	-0-	247 1	3535 2	N	-0-	57 1			133
10	4557 X	4443	-0-	-114 B	-0-	273 1	4096 2	N	67				200
						74 9							
11	4410 X	3216	-0-	-1194 B	-0-	250 1	2938 2	N	25	65 1			160
						28 9							
12	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	297 1	3944 2	N	35	68 1			127
						39 9							
01	4371 X	4085	-0-	-286 B	-0-	258 1	3774 2	N	48				175
						53 9							
02	4004 X	2759	-0-	-1245 B	-0-	188 1	2527 2	N	40				215
						44 9							

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 -	8236
09	2220 N	2170	-0-	-50 B	-0-	142 1	2028 2	N	-0-	17 1			105
10	2418 N	2391	-0-	-27 B	-0-	149 1	2235 2	N	6				111
						7 9							
11	2100 N	2062	-0-	-38 B	-0-	162 1	1898 2	N	2	12 1			101
						2 9							
12	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	168 1	2233 2	N	4	11 1			94
						4 9							
01	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	155 1	2276 2	N	4				98
						4 9							
02	1932 N	1760	-0-	-172 B	-0-	121 1	1617 2	N	20				118
						22 9							

-----														
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			54895 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.			022499											
SCOTT & HOPPER			WELL #: 1		RRCID -> 199341			COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	780 N	569	-0-	-211	-0-	535	1	27	2	N	6			27
						7	9							
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	677	1	20	2	N	3			30
						3	9							
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			30
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			30
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
SCOTT & HOPPER			WELL #: 2		RRCID -> 208804			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904			
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	607	1	30	2	N	3			112
						3	9							
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	711	1	20	2	N	5			117
						6	9							
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	2			119
12	651 N	3	-0-	-648	-0-	3	2			N	-0-			119
01	744 N	59	-0-	-685	-0-	56	2	3	9	N	3			122
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			132
-----														
BESCO OPERATING, L.P.			068208		RRCID -> 143027			COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200			
LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 7											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
-----														
LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 8		RRCID -> 146535			COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
-----														
BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 147263			COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082			
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 148434			COMPL. DATE 01/28/1994			TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208							
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9810 - 10616
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.10220 - 11572
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
-----											
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5070 - 5756
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160202	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9658 - 9722
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
-----											
EL COYOTE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	160275	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10692	PERF. 9800 - 10514
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170475	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9682 - 9720
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	172837	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10288 - 10366
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----														
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC				195797										
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID -> 070596			COMPL. DATE 03/30/1976			TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
			PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019											
-----														
SCOTT & HOPPER		WELL #:		4	RRCID -> 213616			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
-----														
SCOTT & HOPPER		WELL #:		3	RRCID -> 242257			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
-----														
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 282066			COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438			
GLORIA LOPEZ				269066										
09	8820 X	7322	-0-	-1498	-0-	6570	2	752	9	N	684	640	1	124
10	9114 X	7516	-0-	-1598	-0-	6736	2	780	9	N	709	805	1	28
11	8820 X	6895	-0-	-1925	-0-	6086	2	809	9	N	735	723	1	40
12	7905 X	7276	-0-	-629	-0-	6425	2	851	9	N	774	535	1	279
01	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	7477	2	798	9	N	725	727	1	277
02	6832 X	6437	-0-	-395	-0-	5891	2	546	9	N	496	469	1	304
-----														
GLORIA LOPEZ		WELL #:		2	RRCID -> 282310			COMPL. DATE 04/08/2017			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460			
09	13620 X	12578	-0-	-1042	-0-	11780	2	798	9	N	725	665	1	406
10	14074 X	12458	-0-	-1616	-0-	11676	2	782	9	N	711	868	1	249
11	13620 X	11913	-0-	-1707	-0-	11173	2	740	9	N	673	747	1	175
12	13733 X	11548	-0-	-2185	-0-	10841	2	707	9	N	643	556	1	262
01	13733 X	10743	-0-	-2990	-0-	9951	2	792	9	N	720	730	1	252
02	11732 X	8544	-0-	-3188	-0-	7875	2	669	9	N	608	488	1	372
-----														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		WELL #:		5	RRCID -> 112164			COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520			
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT				293117										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2



-----												
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
-----												
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-		-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269			Y	NO RPT		-0-
-----												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
-----												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117  
 LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

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

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2468					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2468					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					95
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					95
*02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3855	2	44	9	N	40					135

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SKIPPER		WELL #: 1		RRCID -> 225202		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKIPPER		WELL #: 4		RRCID -> 230772		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510			
09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117	2	N	-0-		132
10	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	2	N	-0-		132
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		132
12	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2	N	-0-		132
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		132
02	1148 N	375	-0-	-773	-0-	375	2	N	-0-		132

SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556					
LOPEZ, H.		WELL #: 1											
09	2130 N	1682	-0-	-448	-0-	137	1	1482	2	N	57	92	
						63	9						
10	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	150	1	1951	2	N	103	195	
						113	9						
11	2040 N	1610	-0-	-430	-0-	86	1	1428	2	N	87	179 1	103
						96	9						
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	67	1	1186	2	N	101	204	
						111	9						
01	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	181	1	1724	2	N	85	184 1	105
						94	9						
02	1512 N	1169	-0-	-343	-0-	154	1	961	2	N	49	154	
						54	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE				(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
-----													
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10566	- 11155	
09	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	140	1	1517	2	N	95	149 1	204
10	1643 N	1054	-0-	-589	-0-	105	9						272
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	70	1	909	2	N	68		
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	75	9						
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	8	179 1	101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62 1	39
										N	-0-		39
										N	-0-		39
-----													
LOPEZ, H.		WELL #:		3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10701	- 11475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LOPEZ, H.		WELL #:		4	RRCID ->	251217	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10237	- 11324	
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	248	1	2681	2	N	104	181 1	29
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	114	9						160
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	204	1	2665	2	N	131		
12	2883 X	2795	-0-	-88	-0-	144	9						157
01	2883 X	2622	-0-	-261	-0-	154	1	2560	2	N	79	182 1	57
02	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	87	9						178
						143	1	2542	2	N	100		
						110	9						
						238	1	2267	2	N	106	180 1	83
						117	9						
						336	1	2103	2	N	95		
						105	9						
-----													
LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID ->	253094	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10831	- 11075	
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	46	183 1	57
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	51	9						109
11	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	98	1	1273	2	N	52		
12	1333 N	820	-0-	-513	-0-	57	9						151
01	1333 N	314	-0-	-1019	-0-	67	1	1118	2	N	42		
02	1148 N	21	-0-	-1127	-0-	46	9						157
						43	1	770	2	N	6		
						7	9						
						29	1	276	2	N	8		165
						9	9						
						3	1	18	2	N	-0-		165
-----													
LOPEZ, H.		WELL #:			RRCID ->	255447	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10526	- 10985	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
LOPEZ, H.		WELL #:		7	RRCID ->	256388	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10888	- 11188					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
LOPEZ, H.		WELL #:		8	RRCID ->	257989	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10511	- 11135					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOPEZ, H.		WELL #:		9	RRCID ->	265953	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10474	- 11032					
09		10920 X	574	-0-	-10346	-0-	39	1	419	2	Y	105	122	1			63
							116	9									
10		10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	112	124	1			51
11		10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	124	119	1			56
12		10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
01		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
02		532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LOPEZ, H.		WELL #:		10	RRCID ->	265954	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11890	PERF.10630	- 11267					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOPEZ, H.		WELL #:		11	RRCID ->	270281	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	11427	PERF.10538	- 11334					
09		13290 X	9530	-0-	-3760	-0-	785	1	8479	2	Y	242	280	1			145
							266	9									
10		13268 X	10039	-0-	-3229	-0-	694	1	9060	2	Y	259	286	1			118
							285	9									
11		13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	732	1	12145	2	Y	283	273	1			128
							311	9									
12		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	864	1	15372	2	Y	439	403	1			164
							483	9									
01		12586 X	10956	-0-	-1630	-0-	998	1	9490	2	Y	425	361	1			228
							468	9									
02		12152 X	5992	-0-	-6160	-0-	790	1	4938	2	Y	240	242	1			226
							264	9									
-----																	
LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11070	- 11600					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850								
09	13290 X	12768	-0-	-522	-0-	1070	1	11559	2	Y	126	146	1			75
						139	9									
10	13330 X	12922	-0-	-408	-0-	909	1	11864	2	Y	135	149	1			61
						149	9									
11	12900 X	12278	-0-	-622	-0-	688	1	11427	2	Y	148	142	1			67
						163	9									
12	13206 X	12231	-0-	-975	-0-	638	1	11343	2	Y	227	209	1			85
						250	9									
01	13206 X	11517	-0-	-1689	-0-	1073	1	10201	2	Y	221	188	1			118
						243	9									
02	11928 X	11199	-0-	-729	-0-	1525	1	9536	2	Y	125	126	1			117
						138	9									
-----																
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 285161		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612										
GLORIA G. LOPEZ				WELL #: 1	RRCID -> 277700	COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 11396					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			190
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

GLICK RANCH				WELL #: L 1	RRCID -> 279142	COMPL. DATE 01/07/2016	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10680	- 10858					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

GLORIA G. LOPEZ				WELL #: 2	RRCID -> 279600	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10592	- 11018					
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

VAQUERO OPERATING				882776	WELL #: 2	RRCID -> 193837	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10483	PERF. 8912	- 9090				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)				54895 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.				068208										
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT				WELL #: 1D	RRCID -> 105558	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4830	- 4216					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)				54895 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.				068208										
LIPS, BARBARA "B" (ECR)				WELL #: 3	RRCID -> 095389	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 13810	PERF.11679	- 11696					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
HILL, J. H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 146475		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 190599		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446		
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	Y	-0-		7
10	2139 N	1692	-0-	-447	-0-	1692 2	Y	-0-		7
11	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	1589 2	Y	-0-		7
12	1922 N	1600	-0-	-322	-0-	1600 2	Y	-0-		7
01	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	1673 2	Y	-0-		7
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	1421 2	Y	-0-		7

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810		
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2	N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2	N	-0-		-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	107 2	N	5	2 1	3
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		3
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		3

LOS INDIOS (M)		//CONT.//		54955 522	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		28 F	RRCID -> 133154	COMPL. DATE 12/04/1989	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 6881	- 6900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (0)				54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		28 D	RRCID -> 133151	COMPL. DATE 12/04/1989	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7118	- 7126	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID -> 138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7070	- 7080
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (UF-50)				54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID -> 140473	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4206	- 4210	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID -> 160053	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 7739	PERF. 4124	- 4134	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID -> 165221	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4302	- 4317	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4317 - 4363	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SCHALEBEN		WELL #: 4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16186		PERF.10785 - 13492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084 2	6 9	Y	5		60
10	1178 N	788	-0-	-390	-0-	779 2	9 9	Y	8		68
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1071 2	2 9	Y	2		70
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1008 2	3 9	Y	3		73
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1019 2	92 9	Y	84		157
*02	1008 N	901	-0-	-107	-0-	901 2		Y	-0-		157

SCHALEBEN		WELL #: 7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4144 - 4162	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 011578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 14625		PERF.12745 - 12831	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		17
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		17
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		17
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		17
*01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		17
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		17

SCHALEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 16169		PERF.13296 - 13459	
09	1020 N	762	-0-	-258	-0-	762 2		N	-0-		56
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	869 2		N	-0-		57
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	1 9	N	-0-	5 1	52
12	930 N	731	-0-	-199	-0-	731 2		N	-0-	10 1	42
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		42
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		42

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		270 N	194	-0-	-76	-0-	194 2			Y	-0-	27
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2		1 9	Y	1	28
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			Y	-0-	23
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2			Y	-0-	21
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-	21
*02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-	21
-----												
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672												
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2			N	-0-	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2			N	-0-	-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2			N	-0-	-0-
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	-0-
-----												
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478												
09		630 N	502	-0-	-128	-0-	502 2			N	-0-	38
10		589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2			N	-0-	38
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-	38
12		589 N	442	-0-	-147	-0-	442 2			N	-0-	35
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		3 1	N	-0-	35
*02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-	35
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679												
09		900 N	810	-0-	-90	-0-	803 2		7 9	N	6	53
10		961 N	786	-0-	-175	-0-	785 2		1 9	N	1	54
11		810 N	683	-0-	-127	-0-	683 2			N	-0-	54
12		930 N	506	-0-	-424	-0-	506 2			N	-0-	51
*01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	51
02		728 N	473	-0-	-255	-0-	473 2			N	-0-	51
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278												
09		1950 X	1469	-0-	-481	-0-	1461 2		8 9	Y	7	28
10		2015 X	1632	-0-	-383	-0-	1629 2		3 9	Y	3	31
11		1950 X	1850	-0-	-100	-0-	1850 2			Y	-0-	16
12		1705 X	1437	-0-	-268	-0-	1371 2		66 9	Y	60	12
*01		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			Y	-0-	12
*02		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			Y	-0-	12
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000												
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	719 2		3 9	Y	3	19
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	869 2		2 9	Y	2	21
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			Y	-0-	11
12		837 N	676	-0-	-161	-0-	676 2			Y	-0-	1
*01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			Y	-0-	1
*02		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2			Y	-0-	1
-----												
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941												
09		570 N	492	-0-	-78	-0-	492 2			N	-0-	9
10		589 N	478	-0-	-111	-0-	477 2		1 9	N	1	10
11		510 N	436	-0-	-74	-0-	436 2			N	-0-	-0-
12		589 N	331	-0-	-258	-0-	323 2		8 9	N	7	4
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-	4
*02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-	4

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2		N	-0-			10
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	N	2			12
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	10 1		2
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	396 2	9 9	N	8	5 1		5
*01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			5
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			5
-----													
SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696	
09		581 X	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9	Y	1			15
10		895 X	895	-0-	-0-	-0-	893 2	2 9	Y	2			17
11		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2		Y	-0-	10 1		7
12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4978 2	66 9	Y	60	60 1		7
*01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-			7
*02		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-			7
-----													
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342	
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	136 2	1 9	Y	1			4
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			4
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			4
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	2 1		2
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			2
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			2
-----													
LOS INDIOS (3850 STRAY)		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3493 - 3496	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3493 - 3496	
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3493 - 3496	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----													
LOS INDIOS (5100)		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5089 - 5095	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5089 - 5095	
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5089 - 5095	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LOS INDIOS, W. (MF- 51)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5120 - 5126	
BNR OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5120 - 5126	
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5120 - 5126	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
-----										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID -> 136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LOS INDIOS, W. (MF- 70)				54962 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31 F	RRCID -> 165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5336 - 5350
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LOS INDIOS, W. (MF- 81)				54962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666						
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID -> 181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5250 - 5258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	334	-0-	334	334	334 2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	995	-0-	995	1329	995 2	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1329		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1329		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1329		N	-0-		-0-
-----										
LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		35 F	RRCID -> 135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5188 - 5760
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LOS INDIOS, W. (MF-121)				54962 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
BNR OPERATING, LLC				077577						
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		2	RRCID -> 114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5536 - 5544
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEAURLINE, A W		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
GOLDSTON, W.L. ET AL		261666													
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535							
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		//CONT.//		54962 929	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-					118
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					118
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					118
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					118
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					118
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					118

LOS MOGOTES (LOBO 1)				54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
FGG RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10759 - 11065			
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-			-0-

FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	10960 - 11102
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	700	1	3958	2	N	-0-	-0-
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	725	1	4008	2	N	-0-	-0-
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	696	1	3739	2	N	-0-	-0-
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-	-0-
01	3720 X	3152	-0-	-568	-0-	3152	2			N	-0-	-0-
*02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	780	1	3546	2	N	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	182805	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10990 - 11090
09	1020 N	964	-0-	-56	-0-	145	1	819	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	977	-0-	977	-0-	150	1	827	2	Y	-0-	-0-
11	1889 N	912	-0-	-977	-0-	143	1	769	2	Y	-0-	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-	-0-
01	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-	-0-
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	176	1	801	2	Y	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	169743	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	11072 - 12585
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	170415	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	11102 - 11170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	187147	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 13070	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	188052	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	8189 - 10864	
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	N	2	2 1	2
						2	9						
10	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	109	1	1588	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	1710 N	1580	-0-	-130	-0-	95	1	1483	2	N	2	1 1	2
						2	9						
12	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	157	1	1529	2	N	1	1 1	2
						1	9						
01	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	92	1	1386	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1484 N	1360	-0-	-124	-0-	91	1	1267	2	N	2	1 1	3
						2	9						
-----													
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	188053	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 11992	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-	
-----													
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 12136	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-	-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-	-0-	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-	-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-	-0-	
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-	
-----													
NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID ->	204958	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11072	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10434 - 11178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	985	-0-	-1955	-0-	60	1	924	2	N	1	3 1	1
10	2852 X	1088	-0-	-1764	-0-	70	1	1016	2	N	2	2 1	1
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	236	1	3675	2	N	2	1 1	2
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	299	1	2912	2	N	5	2 1	5
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	198	1	2991	2	N	3	5 1	3
02	3024 X	1365	-0-	-1659	-0-	91	1	1272	2	N	2	2 1	3

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603	
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	129	1	2000	2	N	2	2 1	2
10	3100 N	3687	-0-	587	587	236	1	3448	2	N	3	3 1	2
11	3000 N	3530	-0-	530	1117	212	1	3314	2	N	4	2 1	4
12	3100 N	3984	-0-	884	2001	371	1	3610	2	N	3	3 1	4
01	5642 X	3641	-0-	-2001	-0-	225	1	3412	2	N	4	5 1	3
*02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	174	1	2422	2	N	3	2 1	4

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11004 - 11016
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 12930	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	N	1	1 1	1
10	744 N	607	-0-	-137	-0-	39	1	568	2	N	-0-	1 1	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-		-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	53	1	518	2	N	1		1
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	572	2	N	1	1 1	1
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-			-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	27	1	334	2	N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	N	-0-			-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, S.		WELL #:		1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7001 - 7062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	113 1	128 2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	166	-0-	166	-0-	101 1	65 2	Y	-0-			1
11		311 N	145	-0-	-166	-0-	95 1	50 2	Y	-0-			1
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	95 1	74 2	Y	-0-	1 7		-0-
*01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	113 1	129 2	Y	-0-			-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	68 1	252 2	Y	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7212 - 7220		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LAS LOMAS SERVICES, LLC		WELL #:		11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A		
BENAVIDES TRUST		587622											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568		
HAYNES, LEONARD		561136											
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	116 1	1797 2	Y	3	3 1		2
							3 9						
10	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	120 1	1744 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	117 1	1822 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	200 1	1949 2	Y	2	1 1		3
							2 9						
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	117 1	1770 2	Y	2	3 1		2
							2 9						
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	103 1	1438 2	Y	2	1 1		3
							2 9						
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 - 9090		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD			WELL #:		12	RRCID -> 124485			COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	152	1	2361	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2197	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
11		2250 N	1984	-0-	-266	-0-	122	1	1861	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
12		2604 N	1675	-0-	-929	-0-	118	1	1556	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	2354	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
*02		2800 N	2833	-0-	33	33	146	1	2686	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
-----															
HAYNES, LEONARD			WELL #:		14	RRCID -> 127932			COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663			
09		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	246	1	3809	2	Y	4	5	1	4
							4	9							
10		4340 X	4010	-0-	-330	-0-	257	1	3749	2	Y	4	5	1	3
							4	9							
11		4200 X	4079	-0-	-121	-0-	246	1	3830	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
12		4340 X	3863	-0-	-477	-0-	359	1	3501	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
01		4340 X	3674	-0-	-666	-0-	227	1	3444	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
02		3808 X	3020	-0-	-788	-0-	202	1	2815	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
-----															
HAYNES, LEONARD			WELL #:		15	RRCID -> 130482			COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678			
09		7980 X	6541	-0-	-1439	-0-	397	1	6135	2	Y	8	9	1	7
							9	9							
10		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	582	1	8485	2	Y	9	10	1	6
							10	9							
11		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	522	1	8149	2	Y	9	6	1	9
							10	9							
12		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	861	1	8387	2	Y	10	6	1	13
							11	9							
01		8990 X	7883	-0-	-1107	-0-	488	1	7386	2	Y	8	13	1	8
							9	9							
02		8120 X	6975	-0-	-1145	-0-	467	1	6499	2	Y	8	6	1	10
							9	9							
-----															
HAYNES, LEONARD			WELL #:		16	RRCID -> 133456			COMPL. DATE 11/24/1989			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600			
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	118	1	1819	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	130	1	1895	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
11		1950 N	1877	-0-	-73	-0-	113	1	1763	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
12		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	184	1	1795	2	Y	2	1	1	3
							2	9							
01		2015 N	1951	-0-	-64	-0-	121	1	1828	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
02		1764 N	1237	-0-	-527	-0-	83	1	1153	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		17	RRCID ->	136855	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7491 -	7521
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	200 1	4	3087 2	Y	4	4 1	3
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	201 1	4	2926 2	Y	4	4 1	3
11	3090 X	2830	-0-	-260	-0-	170 1	2	2658 2	Y	2	2 1	3
12	3410 X	3105	-0-	-305	-0-	289 1	3	2813 2	Y	3	2 1	4
01	3410 X	2980	-0-	-430	-0-	184 1	3	2793 2	Y	3	4 1	3
02	3080 X	2037	-0-	-1043	-0-	136 1	3	1898 2	Y	3	2 1	4
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		19	RRCID ->	136857	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7400 -	7544
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	7 1	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	245 2	Y	-0-		-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		21	RRCID ->	137351	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9852 -	9958
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	9 1	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	9 1	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	5 1	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	8 1	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.10002 -	10220
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	161 1	2	2502 2	Y	2	2 1	2
10	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	169 1	3	2544 2	Y	3	3 1	2
11	2700 X	2586	-0-	-114	-0-	160 1	2	2424 2	Y	2	2 1	2
12	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	167 1	3	2213 2	Y	3	2 1	3
01	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	176 1	2	2440 2	Y	2	3 1	2
02	2492 X	2226	-0-	-266	-0-	115 1	2	2109 2	Y	2	2 1	2
-----												
NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7432 -	7652
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	174 2	N	-0-		18
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	138 2	N	-0-		18
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	174 2	N	-0-		18
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19 1	1	185 2	N	1	5 1	14
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	175 2	N	-0-		14
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	9 1	-0-	127 2	N	-0-		14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	N	-0-			27
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	1			28
						1	9							
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	N	-0-	1	1	27
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	12	1	116	2	N	2	29	1	-0-
						2	9							
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276					
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	2	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	1			1
						1	9							
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-			-0-
-----														
F. G. G. RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 139723		COMPL. DATE 08/22/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848					
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 26		RRCID -> 143002		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 24		RRCID -> 143690		COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NEEL, BESS M.		WELL #: 3		RRCID -> 147497		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607					
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	103	1	1593	2	N	2	3	1	23
						2	9							
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	107	1	1557	2	N	2	2	1	23
						2	9							
11	1830 N	1615	-0-	-215	-0-	97	1	1517	2	N	1	1	1	23
						1	9							
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	177	1	1725	2	N	1	7	1	17
						1	9							
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	N	2	2	1	17
						2	9							
02	1512 N	1125	-0-	-387	-0-	75	1	1049	2	N	1	1	1	17
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
HAYNES, LEONARD				WELL #:	30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HAYNES, LEONARD				WELL #:	28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HAYNES, LEONARD				WELL #:	35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HAYNES, LEONARD				WELL #:	36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404
09	1650 N	1350	-0-	-300	-0-		81 1	1268 2	N	1	2 1	1	
							1 9						
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		88 1	1328 2	N	2	2 1	1	
							2 9						
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		82 1	1240 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-		87 1	1149 2	N	2	1 1	2	
							2 9						
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-		91 1	1262 2	N	1	2 1	1	
							1 9						
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		90 1	1650 2	N	2	1 1	2	
							2 9						
-----													
HAYNES, LEONARD				WELL #:	37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518
09	240 N	155	-0-	-85	-0-		9 1	146 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-		11 1	164 2	N	-0-		-0-	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		12 1	175 2	N	-0-		-0-	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-		15 1	193 2	N	-0-		-0-	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		14 1	197 2	N	-0-		-0-	
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-		13 1	235 2	N	-0-		-0-	



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	5478 - 5736			
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	183	1	2837	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
10	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	196	1	2862	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	176	1	2738	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
12	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	278	1	2710	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
01	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	179	1	2713	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
02	2828	X	2297	-0-	-531	-0-	154	1	2140	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212			
09	1320	N	952	-0-	-368	-0-	57	1	894	2	N	1	1	1	1
							1	9							
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	59	1	887	2	N	1	1	1	1
							1	9							
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	63	1	951	2	N	1	1	1	1
							1	9							
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	62	1	816	2	N	1	1	1	1
							1	9							
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	66	1	918	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	1	1	1	1
							1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5880 X	4851	-0-	-1029	-0-	294	1	4551	2	N	5	8	1		5
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	341	1	4973	2	N	5	6	1		4
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	302	1	4709	2	N	7	4	1		7
12	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	598	1	5827	2	N	8	5	1		10
01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	351	1	5315	2	N	7	10	1		7
*02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	411	1	5719	2	N	8	5	1		10
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7263 - 7684					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-				-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-				-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	12	1	171	2	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 42		RRCID -> 176473		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8076 - 8178					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 8905 - 9099					
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	2	N	2	2	1		1
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1456	2	N	2	2	1		1
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	86	1	1305	2	N	1	1	1		1
12	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	93	1	1226	2	N	2	1	1		2
01	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	82	1	1136	2	N	1	2	1		1
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	N	1	1	1		1
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 14206		PERF. 9032 - 9061					
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-				-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-				-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	2	N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-				-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	N	-0-				-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	10	1	144	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	N	-0-			48
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			48
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	N	-0-			48
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-			48
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			48
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	N	-0-			48

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074	
09	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	63	1	974	2	N	1	2 1	1
						1	9						
10	1023 N	665	-0-	-358	-0-	41	1	623	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	89	1	1345	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	64	1	840	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	1344 N	1184	-0-	-160	-0-	61	1	1122	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	1	1	1		3
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	1	1	1		3
11	840 N	561	-0-	-279	-0-	34	1	527	2	N	-0-				3
12	682 N	470	-0-	-212	-0-	44	1	426	2	N	-0-				3
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	30	1	448	2	N	1	1	1		3
02	532 N	312	-0-	-220	-0-	21	1	291	2	N	-0-				3

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074

09	22395 X	8201	-0-	-14194	-0-	494	1	7697	2	N	9	12	1		8
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	382	1	5741	2	N	7	10	1		5
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	393	1	5966	2	N	5	4	1		6
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	285	1	3766	2	N	4	3	1		7
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	167	1	2306	2	N	2	5	1		4
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	131	1	2400	2	N	2	2	1		4

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

09	1530 N	1248	-0-	-282	-0-	76	1	1171	2	N	1	5	1		2
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	N	2	2	1		2
11	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	87	1	1358	2	N	2	1	1		3
12	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	93	1	907	2	N	1	1	1		3
01	1519 N	787	-0-	-732	-0-	49	1	737	2	N	1	2	1		2
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1269	2	N	1	1	1		2

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

09	480 N	414	-0-	-66	-0-	25	1	389	2	N	-0-				-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	2	N	-0-				-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	19	1	295	2	N	-0-				-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	2	N	-0-				-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	N	-0-				-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080							
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	3	2	1			2
						3	9									
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	N	1	2	1			1
						1	9									
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	101	1	979	2	N	2	1	1			2
						2	9									
01	1147 N	667	-0-	-480	-0-	41	1	625	2	N	1	2	1			1
						1	9									
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1133	2	N	1	1	1			1
						1	9									
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966							
09	1020 N	750	-0-	-270	-0-	45	1	704	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	51	1	763	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	48	1	727	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	N	1	1	1			1
						1	9									
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042							
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	82	1	1262	2	N	3	3	1			2
						3	9									
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	2	N	2	3	1			1
						2	9									
11	2040 N	1688	-0-	-352	-0-	102	1	1584	2	N	2	1	1			2
						2	9									
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	174	1	1697	2	N	2	1	1			3
						2	9									
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	115	1	1740	2	N	1	2	1			2
						1	9									
02	1568 N	972	-0-	-596	-0-	65	1	906	2	N	1	1	1			2
						1	9									
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9520 - 9545			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	133	1	2056	2	N	3	3	1		56
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	136	1	1985	2	N	2	3	1		55
11	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	121	1	1887	2	N	1	1	1		55
12	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	204	1	1988	2	N	2	1	1		56
01	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	130	1	1964	2	N	3	3	1		56
02	1876 N	1602	-0-	-274	-0-	107	1	1492	2	N	3	2	1		57
-----															
HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 - 10268			
09	2130 N	1611	-0-	-519	-0-	95	1	1484	2	N	29	2	1		85
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	101	1	1525	2	N	2	2	1		85
11	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	96	1	1458	2	N	9	1	1		93
12	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	110	1	1455	2	N	2	1	1		94
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1543	2	N	13	75	1		32
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	99	1	1825	2	N	1	1	1		32
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292			
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1793	2	N	2	2	1		1
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	N	2	2	1		1
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	122	1	1855	2	N	2	1	1		2
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1785	2	N	1	1	1		2
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	132	1	1821	2	N	3	3	1		2
*02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	126	1	2307	2	N	1	1	1		2
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	3587	2	N	5	5	1	4
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	3708	2	N	4	5	1	3
11	3960 X	3723	-0-	-237	-0-	-0-	224	1	3495	2	N	4	3	1	4
12	4092 X	3721	-0-	-371	-0-	-0-	346	1	3372	2	N	3	2	1	5
01	3968 X	2666	-0-	-1302	-0-	-0-	165	1	2497	2	N	4	5	1	4
02	3584 X	2539	-0-	-1045	-0-	-0-	170	1	2368	2	N	1	2	1	3
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105						
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-			-0-
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-			-0-
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
-----															
F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585						
09	3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	-0-	103	1	1597	2	N	3	3	1	2
10	3100 X	1525	-0-	-1575	-0-	-0-	98	1	1424	2	N	3	3	1	2
11	3000 X	1174	-0-	-1826	-0-	-0-	71	1	1102	2	N	1	1	1	2
12	3038 X	1443	-0-	-1595	-0-	-0-	134	1	1307	2	N	2	1	1	3
01	2263 X	946	-0-	-1317	-0-	-0-	59	1	886	2	N	1	2	1	2
02	1596 X	1298	-0-	-298	-0-	-0-	87	1	1210	2	N	1	1	1	2
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904						
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-			39
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-			39
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-			39
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-			39
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-			39
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-			39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991						
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	243	1	3759	2	N	5	6	1	18
						6	9							
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	259	1	3780	2	N	4	5	1	17
						4	9							
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	247	1	3857	2	N	1	2	1	16
						1	9							
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	396	1	3858	2	N	5	1	1	20
						6	9							
01	4154 X	3861	-0-	-293	-0-	239	1	3618	2	N	4	6	1	18
						4	9							
02	3836 X	3155	-0-	-681	-0-	211	1	2940	2	N	4	3	1	19
						4	9							
-----														
NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	146	1	2267	2	N	2	2 1	2
						2	9						
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	154	1	2313	2	N	3	3 1	2
						3	9						
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	136	1	2064	2	N	2	2 1	2
						2	9						
12	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	136	1	1797	2	N	1	1 1	2
						1	9						
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	131	1	1814	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	127	1	2340	2	N	1	1 1	2
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-	1 1	-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	N	-0-		-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	493	2	N	1		1
						1	9						
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	27	1	373	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	48	1	746	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	77	1	753	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	51	1	771	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	48	1	663	2	N	1	1 1	1
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	133	1	2053	2	N	3	3 1	31
						3	9						
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	140	1	2042	2	N	3	3 1	31
						3	9						
11	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	119	1	1861	2	N	2	2 1	31
						2	9						
12	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	193	1	1876	2	N	3	2 1	32
						3	9						
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	149	1	2256	2	N	2	3 1	31
						2	9						
*02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1818	2	N	2	1 1	32
						2	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828				
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	960 N	749	-0-	-211	-0-	45	1	702	2	N	2	1 1	2
						2	9						
12	837 N	696	-0-	-141	-0-	65	1	630	2	N	1	1 1	2
						1	9						
01	775 N	638	-0-	-137	-0-	40	1	598	2	N	-0-	1 1	1
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	37	1	510	2	N	-0-		1
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358				
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1527	2	N	1	2 1	48
						1	9						
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	N	2	2 1	48
						2	9						
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	N	1	1 1	48
						1	9						
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	175	1	1705	2	N	2	1 1	49
						2	9						
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	136	1	2056	2	N	2	3 1	48
						2	9						
02	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	104	1	1453	2	N	3	1 1	50
						3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		81	RRCID ->	191864	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7582 -	8540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		82	RRCID ->	192312	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8930 -	9530
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	1	-0-
						1	9					
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	N	1	1
						1	9					
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	2	N	-0-	-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	21	1	291	2	N	1	1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		78	RRCID ->	192316	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9093 -	9695
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	156	1	2410	2	N	3	30
						3	9					
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	166	1	2426	2	N	3	29
						3	9					
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	146	1	2274	2	N	2	29
						2	9					
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	230	1	2245	2	N	3	31
						3	9					
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1816	2	N	2	30
						2	9					
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1764	2	N	3	31
						3	9					

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192463	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	9953	PERF. 9475 -	9490
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	1	1
						1	9					
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	973	2	N	1	1
						1	9					
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	61	1	945	2	N	1	1
						1	9					
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	N	1	1
						1	9					
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	61	1	926	2	N	1	1
						1	9					
02	952 N	768	-0-	-184	-0-	51	1	716	2	N	1	1
						1	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1227	-0-	-543	-0-	74 1	1152 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	1674 N	1388	-0-	-286	-0-	86 1	1300 2	N	2	2 1		1
						2 9						
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	94 1	1434 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	92 1	1222 2	N	2	1 1		2
						2 9						
01	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	86 1	1185 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	106 1	1940 2	N	2	1 1		2
						2 9						

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

09	1770 N	1364	-0-	-406	-0-	83 1	1280 2	N	1	2 1		35
						1 9						
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	105 1	1527 2	N	2	2 1		35
						2 9						
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	155 1	2421 2	N	1	1 1		35
						1 9						
12	3100 N	3526	-0-	426	426	328 1	3194 2	N	4	1 1		38
						4 9						
01	3100 N	3303	-0-	203	629	204 1	3095 2	N	4	5 1		37
						4 9						
*02	2800 N	2579	-0-	-221	408	173 1	2403 2	N	3	3 1		37
						3 9						

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

09	13312 X	6196	-0-	-7116	-0-	376 1	5812 2	N	7	5 1		5
						8 9						
10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	379 1	5527 2	N	8	8 1		5
						9 9						
11	6600 X	5609	-0-	-991	-0-	338 1	5264 2	N	6	5 1		6
						7 9						
12	6820 X	5418	-0-	-1402	-0-	504 1	4908 2	N	5	4 1		7
						6 9						
01	6820 X	4771	-0-	-2049	-0-	295 1	4469 2	N	6	8 1		5
						7 9						
02	5796 X	3675	-0-	-2121	-0-	246 1	3423 2	N	5	3 1		7
						6 9						

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

09	510 N	269	-0-	-241	-0-	16 1	253 2	N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	26 1	389 2	N	-0-			-0-
11	390 N	217	-0-	-173	-0-	13 1	204 2	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29 1	378 2	N	-0-			-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	22 1	305 2	N	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104 - 9482
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		87	RRCID ->	195098	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8099 - 8156
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	117 2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	6 1	87 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		84	RRCID ->	195207	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10325 - 10504
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	170 1	2655 2	N	2	2 1		1
10	2139 X	1934	-0-	-205	-0-	121 1	1812 2	N	1	1 1		1
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	199 1	3017 2	N	1	1 1		1
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	152 1	2014 2	N	2	1 1		2
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	200 1	2767 2	N	1	2 1		1
*02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	151 1	2781 2	N	2	1 1		2

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9030 - 9568
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID ->	196376	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9478 - 9514
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	86 1	1328 2	N	2	2 1		17
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	92 1	1346 2	N	1	2 1		16
11	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	81 1	1257 2	N	2	1 1		17
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	133 1	1296 2	N	1	1 1		17
01	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	86 1	1309 2	N	2	2 1		17
02	1260 N	1063	-0-	-197	-0-	71 1	991 2	N	1	1 1		17

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 - 8970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	71 1	1092 2	N	1	1 1		14
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	66 1	960 2	N	2	2 1		14
11	990 N	958	-0-	-32	-0-	58 1	898 2	N	2	1 1		15
12	1209 N	956	-0-	-253	-0-	89 1	866 2	N	1	2 1		14
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	70 1	1067 2	N	1	1 1		14
02	896 N	589	-0-	-307	-0-	39 1	549 2	N	1	1 1		14
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	197 1	3044 2	N	4	4 1		3
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	218 1	3181 2	N	4	4 1		3
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	203 1	3163 2	N	2	2 1		3
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	317 1	3085 2	N	3	2 1		4
01	3410 X	2716	-0-	-694	-0-	168 1	2545 2	N	3	4 1		3
02	3136 X	2615	-0-	-521	-0-	175 1	2437 2	N	3	2 1		4
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
09	600 N	475	-0-	-125	-0-	29 1	446 2	N	-0-	1 1		-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	30 1	444 2	N	1	1 1		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29 1	435 2	N	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	33 1	440 2	N	1			1
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38 1	520 2	N	-0-	1 1		-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29 1	532 2	N	1			1



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10283 - 10604						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10227 - 10430						
09	5400 X	3223	-0-	-2177	-0-	194	1	3026	2	N	3	4	1			25
						3	9									
10	5580 X	2574	-0-	-3006	-0-	160	1	2411	2	N	3	4	1			24
						3	9									
11	4440 X	2984	-0-	-1456	-0-	184	1	2797	2	N	3	2	1			25
						3	9									
12	3999 X	3462	-0-	-537	-0-	243	1	3216	2	N	3	2	1			26
						3	9									
01	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	185	1	2553	2	N	1	3	1			24
						1	9									
*02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	159	1	2912	2	N	2	1	1			25
						2	9									

  

HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9553 - 9638						
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	46	1	711	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	690 N	456	-0-	-234	-0-	27	1	428	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	775 N	451	-0-	-324	-0-	42	1	409	2	N	-0-					1
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	N	-0-					1
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					1

  

HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9015 - 9458						
09	1050 N	971	-0-	-79	-0-	59	1	910	2	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1315	2	N	2	2	1			1
						2	9									
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	N	2	1	1			2
						2	9									
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1081	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1395 N	792	-0-	-603	-0-	49	1	742	2	N	1	2	1			1
						1	9									
02	1064 N	746	-0-	-318	-0-	50	1	696	2	N	-0-					1

  

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9090 - 9110						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1489	-0-	-401	-0-	90	1	1398	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	94	1	1417	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	86	1	1309	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	97	1	1282	2	N	2	1	1	2
						2	9							
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	103	1	1426	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	N	2	1	1	2
						2	9							
HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075					
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-			3
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-	1	1	2
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	1			3
						1	9							
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	2	N	-0-			3
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-			3
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-			3
VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722					
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-			-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	2	N	-0-			-0-
12	465 N	176	-0-	-289	-0-	16	1	160	2	N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HAYNES, L.			WELL #:		108	RRCID -> 200530			COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	163	1	2528	2	N	3	3	1	3
							3	9							
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	2	N	3	4	1	2
							3	9							
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	154	1	2394	2	N	3	2	1	3
							3	9							
12		2790 N	2356	-0-	-434	-0-	219	1	2135	2	N	2	2	1	3
							2	9							
01		2666 N	2386	-0-	-280	-0-	148	1	2236	2	N	2	3	1	2
							2	9							
02		2380 N	1792	-0-	-588	-0-	120	1	1669	2	N	3	2	1	3
							3	9							
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		112	RRCID -> 200887			COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636			
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	N	2	2	1	2
							2	9							
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	N	1	2	1	1
							1	9							
11		1680 N	649	-0-	-1031	-0-	39	1	609	2	N	1	1	1	1
							1	9							
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	196	1	1910	2	N	2	1	1	2
							2	9							
01		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	161	1	2437	2	N	2	2	1	2
							2	9							
*02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1278	2	N	2	1	1	3
							2	9							
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		118	RRCID -> 200995			COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620			
09		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	2	N	2	3	1	2
							2	9							
10		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	140	1	2034	2	N	3	3	1	2
							3	9							
11		2160 X	2063	-0-	-97	-0-	124	1	1937	2	N	2	2	1	2
							2	9							
12		2232 X	2160	-0-	-72	-0-	201	1	1957	2	N	2	1	1	3
							2	9							
01		2201 X	2194	-0-	-7	-0-	136	1	2056	2	N	2	3	1	2
							2	9							
02		1988 X	1820	-0-	-168	-0-	122	1	1695	2	N	3	2	1	3
							3	9							
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		113	RRCID -> 201029			COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830			
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	184	1	2848	2	N	2	5	1	2
							2	9							
10		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	198	1	2886	2	N	4	3	1	3
							4	9							
11		3150 X	3073	-0-	-77	-0-	185	1	2886	2	N	2	2	1	3
							2	9							
12		3255 X	2868	-0-	-387	-0-	267	1	2598	2	N	3	2	1	4
							3	9							
01		3255 X	2619	-0-	-636	-0-	162	1	2454	2	N	3	4	1	3
							3	9							
02		2856 X	2176	-0-	-680	-0-	146	1	2028	2	N	2	2	1	3
							2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	N	2	3 1	2
						2	9						
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	1560 N	865	-0-	-695	-0-	52	1	812	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	138	1	1341	2	N	2	1 1	2
						2	9						
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	88	1	1339	2	N	-0-	1 1	1
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	2	1 1	2
						2	9						

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-	1 1	-0-
						53	1	767	2	N	-0-		-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	1		1
						1	9						
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	769	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	802	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	94	1	1457	2	N	2	2 1	2
						2	9						
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	91	1	1414	2	N	2	1 1	2
						2	9						
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	156	1	1524	2	N	1	1 1	2
						1	9						
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1400 N	1224	-0-	-176	-0-	82	1	1141	2	N	1	1 1	2
						1	9						

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	265	1	4102	2	N	6	7	1			5
						7	9									
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	280	1	4077	2	N	5	6	1			4
						6	9									
11	4350 X	4095	-0-	-255	-0-	247	1	3845	2	N	3	3	1			4
						3	9									
12	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	385	1	3752	2	N	5	3	1			6
						6	9									
01	4526 X	3932	-0-	-594	-0-	243	1	3686	2	N	3	5	1			4
						3	9									
02	4088 X	3098	-0-	-990	-0-	207	1	2887	2	N	4	3	1			5
						4	9									
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481						
09	1200 N	902	-0-	-298	-0-	54	1	847	2	N	1	1	1			15
						1	9									
10	1085 N	948	-0-	-137	-0-	59	1	888	2	N	1	1	1			15
						1	9									
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	1	1	1			15
						1	9									
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					15
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	77	1	1065	2	N	1	1	1			15
						1	9									
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	N	1	1	1			15
						1	9									
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218						
09	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	141	1	2190	2	N	3	2	1			2
						3	9									
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	230	1	3462	2	N	3	3	1			2
						3	9									
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	253	1	3837	2	N	3	2	1			3
						3	9									
12	2418 X	2124	-0-	-294	-0-	149	1	1973	2	N	2	3	1			2
						2	9									
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	255	1	3533	2	N	1	2	1			1
						1	9									
02	2520 X	1114	-0-	-1406	-0-	57	1	1055	2	N	2	1	1			2
						2	9									
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460						
09	1680 N	867	-0-	-813	-0-	52	1	814	2	N	1	2	1			1
						1	9									
10	1364 N	1051	-0-	-313	-0-	65	1	985	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	909	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633						
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	14	1	217	2	N	-0-	44		
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-	44		
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	15	1	240	2	N	-0-	44		
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-	44		
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	2	N	-0-	44		
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-	44		
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166						
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	204	1	3184	2	N	2	3	1	2
						2	9							
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	125	1	1886	2	N	1	2	1	1
						1	9							
11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2011	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1860 X	1031	-0-	-829	-0-	72	1	957	2	N	2	1	1	2
						2	9							
01	1860 X	1382	-0-	-478	-0-	93	1	1288	2	N	1	2	1	1
						1	9							
02	1680 X	617	-0-	-1063	-0-	32	1	584	2	N	1	1	1	1
						1	9							
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	680	-0-	-70	-0-	41	1	638	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	39	1	591	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	630 N	485	-0-	-145	-0-	30	1	455	2	N	-0-		1
12	713 N	645	-0-	-68	-0-	45	1	600	2	N	-0-		1
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	41	1	573	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	73	1	1131	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1313	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	114	1	1113	2	N	2	1 1	2
						2	9						
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	84	1	1279	2	N	1	2 1	1
						1	9						
02	1316 N	994	-0-	-322	-0-	67	1	926	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	172	1	2653	2	N	3	4 1	3
						3	9						
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	187	1	2724	2	N	3	4 1	2
						3	9						
11	3060 X	2892	-0-	-168	-0-	174	1	2715	2	N	3	2 1	3
						3	9						
12	3162 X	2688	-0-	-474	-0-	250	1	2435	2	N	3	2 1	4
						3	9						
01	3162 X	1991	-0-	-1171	-0-	123	1	1865	2	N	3	4 1	3
						3	9						
02	2688 X	1797	-0-	-891	-0-	120	1	1675	2	N	2	2 1	3
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	881	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	57	1	834	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	961 N	854	-0-	-107	-0-	79	1	774	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	899 N	731	-0-	-168	-0-	45	1	685	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	812 N	454	-0-	-358	-0-	30	1	424	2	N	-0-		1

-----  
 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	685	-0-	-275	-0-	41 1	643 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	42 1	634 2	N	1	1 1	1
						1 9					
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	42 1	634 2	N	-0-		1
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	49 1	651 2	N	-0-		1
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50 1	693 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	29 1	540 2	N	-0-		1

-----  
 HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412  
 -----

09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	676 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	673 2	N	1	1 1	1
						1 9					
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43 1	667 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	73 1	710 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45 1	675 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	672 N	569	-0-	-103	-0-	38 1	530 2	N	1	1 1	1
						1 9					

-----  
 HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850  
 -----

09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	130 1	2007 2	N	3	3 1	28
						3 9					
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	132 1	1929 2	N	2	3 1	27
						2 9					
11	2220 N	1851	-0-	-369	-0-	111 1	1739 2	N	1	1 1	27
						1 9					
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	186 1	1810 2	N	2	1 1	28
						2 9					
01	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	128 1	1944 2	N	2	3 1	27
						2 9					
*02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	135 1	1874 2	N	3	1 1	29
						3 9					

-----  
 HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773  
 -----

09	2370 N	1801	-0-	-569	-0-	109 1	1689 2	N	3	2 1	2
						3 9					
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	105 1	1531 2	N	3	3 1	2
						3 9					
11	1710 N	871	-0-	-839	-0-	52 1	818 2	N	1	2 1	1
						1 9					
12	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	151 1	1467 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	89 1	1354 2	N	3	2 1	2
						3 9					
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	61 1	855 2	N	1	1 1	2
						1 9					



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	112	1	1633	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1667	2	N	2	1	1	2
						2	9							
12	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	162	1	1576	2	N	2	1	1	3
						2	9							
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	N	2	3	1	2
						2	9							
02	1652 N	1320	-0-	-332	-0-	88	1	1230	2	N	2	1	1	3
						2	9							
HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625				
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	N	1	1	1	8
						1	9							
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	N	1	1	1	8
						1	9							
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	866	2	N	1	1	1	8
						1	9							
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	790	2	N	1	1	1	8
						1	9							
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	N	1	1	1	8
						1	9							
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	N	-0-			8
HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178				
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	N	3	3	1	2
						3	9							
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	141	1	2058	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	2	N	2	2	1	2
						2	9							
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1	1994	2	N	2	1	1	3
						2	9							
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	115	1	1735	2	N	2	3	1	2
						2	9							
02	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	112	1	1552	2	N	2	1	1	3
						2	9							
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154				
09	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	113	1	1765	2	N	3	2	1	2
						3	9							
10	2232 X	2097	-0-	-135	-0-	131	1	1965	2	N	1	2	1	1
						1	9							
11	2160 X	1741	-0-	-419	-0-	107	1	1632	2	N	2	1	1	2
						2	9							
12	2108 X	1496	-0-	-612	-0-	105	1	1390	2	N	1	1	1	2
						1	9							
01	2108 X	1517	-0-	-591	-0-	102	1	1414	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	2	N	2	1	1	2
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10030 - 10133				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90	1	1399	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	N	2	1	1	2
						2	9							
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	N	1	1	1	2
						1	9							
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	68	1	948	2	N	2	1	1	2
						2	9							
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8430 - 8680				
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	175	1	2710	2	N	3	4	1	3
						3	9							
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	173	1	2516	2	N	3	4	1	2
						3	9							
11	3120 X	2293	-0-	-827	-0-	138	1	2152	2	N	3	2	1	3
						3	9							
12	3224 X	2056	-0-	-1168	-0-	191	1	1863	2	N	2	2	1	3
						2	9							
01	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	147	1	2233	2	N	3	3	1	3
						3	9							
02	2688 X	2086	-0-	-602	-0-	140	1	1943	2	N	3	2	1	4
						3	9							
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8058 - 8070				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10813 - 10817				
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1480	2	N	2	2	1	53
						2	9							
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	102	1	1487	2	N	1	2	1	52
						1	9							
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	N	9	1	1	60
						10	9							
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	2	N	8	1	1	67
						9	9							
01	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	96	1	1451	2	N	4	2	1	69
						4	9							
02	1512 N	1270	-0-	-242	-0-	85	1	1181	2	N	4	1	1	72
						4	9							
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 8151 - 8168				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005				TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	245	-0-	-325	-0-	15	1	230	2	N	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	1			1
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	43	1	572	2	N	1	1	1	1
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	1	9							
						44	1	602	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						44	1	805	2	N	-0-			1
HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572				
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	1	1	1	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	1	1	1	-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	1	9							
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	22	1	348	2	N	-0-			-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	34	1	331	2	N	1			1
						1	9							
						22	1	331	2	N	-0-	1	1	-0-
						16	1	217	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395				
09	840 N	706	-0-	-134	-0-	43	1	662	2	N	1	1	1	1
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	1	9							
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	N	1	1	1	1
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	1	9							
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	44	1	661	2	N	-0-			1
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-			1
						50	1	690	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						47	1	870	2	N	-0-			1
HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586				
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	N	2	1	1	1
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	2	9							
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	29	1	425	2	N	1	1	1	1
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	27	1	415	2	N	1	1	1	1
02	420 N	353	-0-	-67	-0-	1	9							
						44	1	433	2	N	-0-			1
						28	1	423	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						24	1	328	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	78	1	1142	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	806	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	650	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

09	930 N	578	-0-	-352	-0-	35	1	542	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	43	1	678	2	N	-0-		1
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	828	2	N	3	2 1	2
						3	9						
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	8	2 1	8
						9	9						

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	N	2	2 1	13
						2	9						
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	1	2 1	12
						1	9						
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	1	1 1	12
						1	9						
12	930 N	873	-0-	-57	-0-	81	1	790	2	N	2	1 1	13
						2	9						
01	899 N	649	-0-	-250	-0-	40	1	609	2	N	-0-	1 1	12
02	812 N	504	-0-	-308	-0-	34	1	470	2	N	-0-		12

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	N	2	3 1	2
						2	9						
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1425	2	N	3	3 1	2
						3	9						
11	2670 N	2258	-0-	-412	-0-	136	1	2121	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	2604 N	2398	-0-	-206	-0-	223	1	2173	2	N	2	1 1	3
						2	9						
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	120	1	1819	2	N	2	3 1	2
						2	9						
02	2100 N	1743	-0-	-357	-0-	117	1	1624	2	N	2	1 1	3
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	143 1	2212 2	N	2	3 1		2
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	152 1	2211 2	N	3	3 1		2
11	2250 N	2244	-0-	-6	-0-	135 1	2107 2	N	2	2 1		2
12	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	227 1	2210 2	N	3	2 1		3
01	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	136 1	2065 2	N	2	3 1		2
02	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	112 1	1562 2	N	3	2 1		3
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078
09	3459 X	3347	-0-	-112	-0-	203 1	3140 2	N	4	4 1		63
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	236 1	3442 2	N	4	5 1		62
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	218 1	3392 2	N	3	3 1		62
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	363 1	3537 2	N	4	2 1		64
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	215 1	3260 2	N	3	5 1		62
02	3136 X	2344	-0-	-792	-0-	157 1	2184 2	N	3	2 1		63
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 - 8472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		168	RRCID ->	223938	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9246 - 9348
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	117 1	1815 2	N	2	2 1		28
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	134 1	1960 2	N	2	2 1		28
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	111 1	1728 2	N	2	1 1		29
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	188 1	1830 2	N	1	1 1		29
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	121 1	1826 2	N	2	3 1		28
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	84 1	1168 2	N	2	1 1		29
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		167	RRCID ->	224155	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8880 - 8930
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	7 1	73 2	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-			-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		171	RRCID ->	224271	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8646 - 8660
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		173	RRCID ->	225774	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8878 - 8890
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-	91
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	1	91
						1	9					
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-	91
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	31	1	306	2	N	-0-	91
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	20	1	309	2	N	26	40
						29	9					
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	17	1	239	2	N	-0-	40

HAYNES, L.		WELL #:		170	RRCID ->	226084	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10267 - 10348
09	1620 N	1279	-0-	-341	-0-	77	1	1199	2	N	3	2
						3	9					
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1685	2	N	1	1
						1	9					
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	N	2	2
						2	9					
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	123	1	1623	2	N	1	2
						1	9					
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	125	1	1736	2	N	2	2
						2	9					
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	2	N	1	2
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		159	RRCID ->	226390	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	8150 - 8160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		160	RRCID ->	227838	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		175	RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 - 9511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	1	1	1	55
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	N	2	2	1	55
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	63	1	979	2	N	1	1	1	55
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	N	2	1	1	56
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	N	1	2	1	55
02	980 N	916	-0-	-64	-0-	61	1	853	2	N	2	1	1	56
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 8499		
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	8	1	117	2	N	-0-			14
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-			14
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-			14
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	N	1			15
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	-0-	1	1	14
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	15	1	212	2	N	-0-			14
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 7962		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		149	RRCID ->	229605	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10432 - 10488		
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	2	N	2	2	1	61
10	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	76	1	1136	2	N	1	2	1	60
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	2	N	2	1	1	61
12	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	102	1	1348	2	N	1	1	1	61
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	93	1	1289	2	N	1	2	1	60
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	2	N	2	1	1	61
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		162	RRCID ->	229852	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	8833 - 8846		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225						
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	343	1	5338	2	N	6	7	1	5
						7	9							
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	356	1	5351	2	N	6	7	1	4
						7	9							
11	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	356	1	5416	2	N	4	3	1	5
						4	9							
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	412	1	5439	2	N	5	3	1	7
						6	9							
01	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	454	1	6281	2	N	6	8	1	5
						7	9							
*02	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	394	1	7236	2	N	6	4	1	7
						7	9							

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467						
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	166	1	2590	2	N	2	3	1	2
						2	9							
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	193	1	2899	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	181	1	2747	2	N	3	2	1	3
						3	9							
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	192	1	2533	2	N	2	2	1	3
						2	9							
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	201	1	2784	2	N	3	3	1	3
						3	9							
*02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	179	1	3292	2	N	2	2	1	3
						2	9							

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044						
09	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	105	1	1621	2	N	2	2	1	20
						2	9							
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	2016	2	N	3	3	1	20
						3	9							
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1932	2	N	1	1	1	20
						1	9							
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	167	1	1631	2	N	1	1	1	20
						1	9							
01	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	134	1	2023	2	N	2	2	1	20
						2	9							
*02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	3	1	1	22
						3	9							



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	2	2	1		14
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	2	2	1		14
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	99	1	1541	2	N	1	1	1		14
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	155	1	1514	2	N	2	1	1		15
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	N	1	2	1		14
02	1372 N	1213	-0-	-159	-0-	81	1	1131	2	N	1	1	1		14
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940						
09	2727 X	1950	-0-	-777	-0-	118	1	1830	2	N	2	3	1		2
10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	136	1	1986	2	N	1	2	1		1
11	2250 X	1706	-0-	-544	-0-	103	1	1601	2	N	2	1	1		2
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	445	1	4339	2	N	1	1	1		2
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	N	2	2	1		2
02	1904 X	1506	-0-	-398	-0-	101	1	1404	2	N	1	1	1		2
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570						
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-				13
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-				13
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-				13
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-				13
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-				13
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	11	1	154	2	N	-0-				13
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670						
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-				16
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-				16
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	N	-0-				16
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-				16
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-				16
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	2	N	-0-				16
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372						
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1715	2	N	2	3	1		11
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1590	2	N	3	3	1		11
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	2	1	1		12
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	189	1	1840	2	N	2	2	1		12
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	117	1	1771	2	N	-0-	2	1		10
02	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	78	1	1086	2	N	2				12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8202 - 8216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	2	N	4	4	1		12
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	168	1	2453	2	N	3	4	1		11
11	2700 N	2402	-0-	-298	-0-	145	1	2255	2	N	2	2	1		11
12	2759 N	2732	-0-	-27	-0-	254	1	2476	2	N	2	1	1		12
01	2635 N	2044	-0-	-591	-0-	126	1	1915	2	N	3	3	1		12
02	2240 N	1363	-0-	-877	-0-	91	1	1270	2	N	2	2	1		12
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9393 - 9573					
09	2070 N	347	-0-	-1723	-0-	21	1	325	2	N	1	2	1		11
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	N	1	1	1		11
11	1860 N	798	-0-	-1062	-0-	49	1	748	2	N	1	1	1		11
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	2	1	1		12
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	N	2	2	1		12
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	N	1	1	1		12
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9152 - 9544					
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	2	2	1		18
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	N	2	2	1		18
11	1530 N	1266	-0-	-264	-0-	76	1	1189	2	N	1	1	1		18
12	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	118	1	1152	2	N	1	1	1		18
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	77	1	1166	2	N	2	2	1		18
02	1176 N	678	-0-	-498	-0-	45	1	632	2	N	1	1	1		18
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 8648 - 9286					
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	1	1	1		1
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	96	1	1397	2	N	1	1	1		1
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	2	N	1	1	1		1
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	137	1	1337	2	N	2	1	1		2
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1	1281	2	N	1	2	1		1
02	1008 N	784	-0-	-224	-0-	52	1	731	2	N	1	1	1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1301	-0-	-349	-0-	79	1	1220	2	N	2	2 1	2
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	137	1	1995	2	N	1	2 1	1
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	128	1	1994	2	N	2	1 1	2
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	2	N	3	2 1	3
01	2139 N	1471	-0-	-668	-0-	91	1	1378	2	N	2	3 1	2
02	1988 N	1261	-0-	-727	-0-	84	1	1176	2	N	1	1 1	2
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420			
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	2	N	1	1 1	1
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	81	1	1179	2	N	1	1 1	1
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1140	2	N	1	1 1	1
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1188	2	N	2	1 1	2
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	1	2 1	1
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	69	1	954	2	N	2	1 1	2
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831			
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	2	N	1	1 1	1
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1105	2	N	2	2 1	1
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	61	1	953	2	N	1	1 1	1
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1077	2	N	2	1 1	2
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1137	2	N	1	2 1	1
02	952 N	813	-0-	-139	-0-	54	1	758	2	N	1	1 1	1
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008				TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2277	2	N	3	3 1	3
						3	9						
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	150	1	2186	2	N	2	3 1	2
						2	9						
11	2490 N	2304	-0-	-186	-0-	139	1	2163	2	N	2	2 1	2
						2	9						
12	2511 N	2399	-0-	-112	-0-	223	1	2173	2	N	3	2 1	3
						3	9						
01	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	142	1	2146	2	N	2	3 1	2
						2	9						
02	2156 N	1590	-0-	-566	-0-	106	1	1481	2	N	3	2 1	3
						3	9						

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	N	3	3 1	14
						3	9						
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	120	1	1746	2	N	2	3 1	13
						2	9						
11	1950 N	1705	-0-	-245	-0-	103	1	1600	2	N	2	1 1	14
						2	9						
12	1891 N	1757	-0-	-134	-0-	163	1	1593	2	N	1	1 1	14
						1	9						
01	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	105	1	1583	2	N	2	2 1	14
						2	9						
02	1596 N	1254	-0-	-342	-0-	84	1	1169	2	N	1	1 1	14
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	140	1	2163	2	N	7	3 1	75
						8	9						
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	12	3 1	84
						13	9						
11	2340 N	2219	-0-	-121	-0-	133	1	2071	2	N	14	2 1	96
						15	9						
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	222	1	2161	2	N	5	2 1	99
						6	9						
01	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	134	1	2033	2	N	28	112 1	15
						31	9						
02	2072 N	1707	-0-	-365	-0-	114	1	1590	2	N	3	2 1	16
						3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008				TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	145	1	2243	2	N	2	3 1	2
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	136	1	1985	2	N	3	3 1	2
11	1950 N	1425	-0-	-525	-0-	86	1	1337	2	N	2	2 1	2
12	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	217	1	2115	2	N	1	1 1	2
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	135	1	2049	2	N	2	2 1	2
02	1344 N	1231	-0-	-113	-0-	82	1	1146	2	N	3	2 1	3
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708			
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	1	1 1	1
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	1	1 1	1
11	1080 N	790	-0-	-290	-0-	48	1	741	2	N	1	1 1	1
12	1023 N	718	-0-	-305	-0-	67	1	650	2	N	1	1 1	1
01	806 N	548	-0-	-258	-0-	34	1	513	2	N	1	1 1	1
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	N	-0-		1
-----													
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741			
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2	N	5	5 1	4
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	307	1	4469	2	N	6	6 1	4
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	280	1	4373	2	N	3	3 1	4
12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	444	1	4323	2	N	5	3 1	6
01	4464 X	4386	-0-	-78	-0-	271	1	4109	2	N	5	6 1	5
02	4032 X	3474	-0-	-558	-0-	233	1	3237	2	N	4	3 1	6
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008				TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		15 1	225 2	N	-0-			133
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		22 1	321 2	N	-0-			133
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		66 1	1032 2	N	-0-			133
12	3100 N	3393	-0-	293	293		314 1	3061 2	N	16	140 1		9
							18 9						
01	3100 N	3887	-0-	787	1080		241 1	3642 2	N	4	4 1		9
							4 9						
*02	2800 N	2959	-0-	159	1239		198 1	2757 2	N	4	3 1		10
							4 9						

HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590
09	2280 X	1142	-0-	-1138	-0-		69 1	1071 2	N	2	2 1	44
							2 9					
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		76 1	1115 2	N	1	1 1	44
							1 9					
11	1350 N	979	-0-	-371	-0-		59 1	920 2	N	-0-		44
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		224 1	2180 2	N	2		46
							2 9					
01	3100 N	3668	-0-	568	568		227 1	3435 2	N	5	4 1	47
							6 9					
*02	2800 N	2407	-0-	-393	175		161 1	2242 2	N	4	3 1	48
							4 9					

HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		164	RRCID ->	251702	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10041 - 10061
09	4140 X	3992	-0-	-148	-0-		242 1	3746 2	N	4	6 1	53
							4 9					
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		278 1	4047 2	N	6	6 1	53
							7 9					
11	4350 X	4066	-0-	-284	-0-		245 1	3819 2	N	2	3 1	52
							2 9					
12	4495 X	3924	-0-	-571	-0-		364 1	3549 2	N	10	2 1	60
							11 9					
01	4340 X	3928	-0-	-412	-0-		243 1	3676 2	N	8	5 1	63
							9 9					
02	3920 X	3053	-0-	-867	-0-		204 1	2842 2	N	6	3 1	66
							7 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	1	1	1		1
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-	1	1		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-				-0-
12	496 N	338	-0-	-158	-0-	31	1	306	2	N	1				1
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	22	1	339	2	N	-0-	1	1		-0-
02	448 N	219	-0-	-229	-0-	15	1	204	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	1	1	1		1
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	89	1	1302	2	N	1	1	1		1
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	100	1	1555	2	N	1	1	1		1
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	159	1	1549	2	N	2	1	1		2
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	93	1	1412	2	N	1	2	1		1
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	2	1	1		2

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

09	3390 X	2657	-0-	-733	-0-	160	1	2494	2	N	3	3	1		76
10	3503 X	2325	-0-	-1178	-0-	145	1	2177	2	N	3	3	1		76
11	3390 X	2447	-0-	-943	-0-	149	1	2265	2	N	30	2	1		104
12	2976 X	2083	-0-	-893	-0-	146	1	1933	2	N	4	2	1		106
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	20	114	1		12
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	161	1	2953	2	N	2	2	1		12

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

09	1650 N	1127	-0-	-523	-0-	68	1	1058	2	N	1	2	1		1
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	95	1	1383	2	N	2	2	1		1
11	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	87	1	1359	2	N	2	1	1		2
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	142	1	1382	2	N	1	1	1		2
01	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	91	1	1381	2	N	2	2	1		2
02	1344 N	623	-0-	-721	-0-	42	1	580	2	N	1	1	1		2





LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420			
09	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	332	1	5133	2	N	33	8	1	63
							36	9							
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	351	1	5113	2	N	56	7	1	112
							62	9							
11	5940	X	5191	-0-	-749	-0-	310	1	4838	2	N	39	4	1	147
							43	9							
12	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	496	1	4832	2	N	50	3	1	194
							55	9							
01	5921	X	5046	-0-	-875	-0-	311	1	4706	2	N	26	190	1	30
							29	9							
02	5124	X	3973	-0-	-1151	-0-	263	1	3655	2	N	50	3	1	77
							55	9							

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568			
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	53	1	490	2	N	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	655	2	N	-0-			-0-
11	690	N	324	-0-	-366	-0-	27	1	297	2	N	-0-			-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	713	N	413	-0-	-300	-0-	31	1	382	2	N	-0-			-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058310	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	5401	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803										CNTY: ZAPATA				
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A														
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT			15
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530															
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	105	1	1620	2	N	2	2	1	39
							2	9							
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	1	2	1	38
							1	9							
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	N	2	1	1	39
							2	9							
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	161	1	1572	2	N	1	1	1	39
							1	9							
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	N	2	2	1	39
							2	9							
02		1484 N	1250	-0-	-234	-0-	84	1	1165	2	N	1	1	1	39
							1	9							

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	479	1	7403	2	N	10	11	1	8
10	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	506	1	7375	2	N	9	11	1	6
11	8010 X	7439	-0-	-571	-0-	448	1	6983	2	N	7	5	1	8
12	8277 X	7972	-0-	-305	-0-	741	1	7222	2	N	8	5	1	11
01	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	463	1	7013	2	N	21	15	1	17
02	7364 X	5948	-0-	-1416	-0-	394	1	5479	2	N	68	14	1	71

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803									
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	9	1	161	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	10	1	178	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	12	1	211	2	Y	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803									
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)				55004 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023									
CARL, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7712 - 7721	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		55008 001 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250			PERF. 9246 - 9300		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	375 1 8 9	309 2	N	7		94
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	465 1 12 9	536 2	N	11		105
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	450 1 4 9	519 2	N	4		109
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	465 1 3 9	438 2	N	3		112
01	1023 N	888	-0-	-135	-0-	465 1 6 9	417 2	N	5		117
02	896 N	776	-0-	-120	-0-	420 1 6 9	350 2	N	5		122

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		076425		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9529 - 10222	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		531085		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10408			PERF. 9412 - 9422	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10234 - 10286	
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	2427 2		Y	-0-		185		
10	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2483 2	106 9	Y	96		281		
11	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2267 2	11 9	Y	10	180 1	111		
12	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2485 2	32 9	Y	29		140		
01	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	2407 2	36 9	Y	33		173		
02	2352 X	477	-0-	-1875	-0-	476 2	1 9	Y	1		174		

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615			PERF.10054 - 10064			
09	12300 #	11329	-0-	-971	-0-	750 1 299 9	10280 2	N	272	175 1	237	
10	12710 #	11383	-0-	-1327	-0-	840 1 299 9	10244 2	N	272	357 1	152	
11	11970 #	7203	-0-	-4767	-0-	870 1 241 9	6092 2	N	219	196 1	175	
12	12369 #	10278	-0-	-2091	-0-	870 1 252 9	9156 2	N	229	180 1	224	
01	12369 #	10898	-0-	-1471	-0-	870 1 281 9	9747 2	N	255	349 1	130	
*02	10585 R	10585	-0-	-0-	-0-	780 1 253 9	9552 2	N	230	193 1	167	

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019									

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
MIDAS RESOURCES, INC.		564682							
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	982 R	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17 9	258
10	899 #	467	-0-	-432	-0-	459	2	8 9	265
11	1050 #	960	-0-	-90	-0-	945	2	15 9	279
12	1085 #	461	-0-	-624	-0-	455	2	6 9	284
01	1085 #	992	-0-	-93	-0-	972	2	20 9	302
02	924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	302

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318							
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K.L.		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
LUBY, J. P.		WELL #: 21		RRCID -> 060197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUBY ( 5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUBY ( 5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A			
09	480 X	295	-0-	-185	-0-	295 2		Y	-0-		327
10	496 X	404	-0-	-92	-0-	404 2		Y	-0-		327
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		327
12	434 X	413	-0-	-21	-0-	413 2		Y	-0-		327
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-		327
02	392 X	272	-0-	-120	-0-	272 2		Y	-0-		327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUBY, J.P.		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 52		RRCID -> 156163		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982			
09	450 X	325	-0-	-125	-0-	312 2	13 9	Y	12	12 1	9
10	558 X	209	-0-	-349	-0-	198 2	11 9	Y	10	10 1	9
11	540 X	291	-0-	-249	-0-	278 2	13 9	Y	12	12 1	9
12	558 X	314	-0-	-244	-0-	297 2	17 9	Y	15	15 1	9
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	360 2	20 9	Y	18	18 1	9
*02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	307 2	13 9	Y	12	12 1	9

LUBY ( 6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY, J. P.		58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (7230)		//CONT.//		55389 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284						
LUBY, J. P.		WELL #:		56 H	RRCID -> 065131	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 7506	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUBY (7550)		//CONT.//		55389 767	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284						
LUBY, J. P.		WELL #:		63F	RRCID -> 188902	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7500 - 7507		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUBY, J. P.		WELL #:		59 AF	RRCID -> 190710	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 8424	PERF. 7522 - 7526		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUBY (7560)		//CONT.//		55389 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284						
LUBY, J.P.		WELL #:		58 J	RRCID -> 057886	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH 8420	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUBY (8000)		//CONT.//		55389 793	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284						
LUBY, J.P.		WELL #:		62 H	RRCID -> 088698	COMPL. DATE 07/05/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7990 - 7996		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUBY (8250)		//CONT.//		55389 858	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284						
LUBY, J. P.		WELL #:		63 H	RRCID -> 049139	COMPL. DATE 05/15/1970	TOTAL DEPTH 8485	PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



LUBY ( 9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809				
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		476900										
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340				
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-			-0-
10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-			-0-
11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-			-0-
12	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
01	434 #	187	-0-	-247	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
02	392 #	179	-0-	-213	-0-	179	2	Y	-0-			-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798						
09	17520 X	10669	-0-	-6851	-0-	10495	2	174	9	N	158	190	1	140
10	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	18145	2	318	9	N	289	376	1	53
11	17700 X	16067	-0-	-1633	-0-	15792	2	275	9	N	250	184	1	119
12	18290 X	14931	-0-	-3359	-0-	14678	2	253	9	N	230	193	1	156
01	18476 X	15155	-0-	-3321	-0-	14937	2	218	9	N	198	193	1	161
02	16688 X	13605	-0-	-3083	-0-	13443	2	162	9	N	147	203	1	105

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LUBY, J. P.		476900												
		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637						
09	2070 X	1943	-0-	-127	-0-	1930	2	13	9	Y	12	12	1	8
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	Y	10	10	1	8
11	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1810	2	31	9	Y	28	28	1	8
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	Y	15	15	1	8
01	2325 X	1737	-0-	-588	-0-	1723	2	14	9	Y	13	13	1	8
02	2100 X	1176	-0-	-924	-0-	1164	2	12	9	Y	11	11	1	8

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		476900												
		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	1305	-0-	-765	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1	21
10	2139 X	2112	-0-	-27	-0-	2092	2	20	9	Y	18	18	1	21
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2452	2	22	9	Y	20	20	1	21
12	1922 X	1364	-0-	-558	-0-	1353	2	11	9	Y	10	10	1	21
01	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	1149	2	13	9	Y	12	12	1	21
02	2296 X	785	-0-	-1511	-0-	776	2	9	9	Y	8	8	1	21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
KRC OPERATING, LLC 476900  
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
KRC OPERATING, LLC 476900  
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2037	-0-	-633	B	-0-	2027	2	10	9	N	9		74
10	2635 X	2199	-0-	-436	B	-0-	2187	2	12	9	N	11		85
11	1950 X	1948	-0-	-2	B	-0-	1933	2	15	9	N	14		99
12	2743 X	2743	-0-	-0-	B	-0-	2736	2	7	9	N	6		105
01	2201 X	1669	-0-	-532	B	-0-	1656	2	13	9	N	12		117
02	1988 X	1300	-0-	-688	B	-0-	1291	2	9	9	N	8		125

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----											
LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		//CONT.//		55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284							
SHAFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID -> 143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805 PERF. 6072 - 6080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1Y	RRCID -> 170551	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11380 - 11391		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID -> 174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3414 - 3432		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DRISCOLL-DUWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188466	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11548 PERF.11004 - 11010		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LUNDELL (COLE)				55755 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:		4	RRCID -> 081208	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606 PERF. 1597 - 1609		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL (HOCKLEY -J-)				55755 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #:		51	RRCID -> 066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300 PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----											
LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1904 - 1909
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT	-0-
-----											
WHITE, PAUL E. "B"			WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2401 - 2418
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
P. E. WHITE 'B'			WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 1588 - 1603
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LUNDELL (QUEEN CITY #2)			55755 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
WHITE, P. E., -B-			WELL #:	90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391											
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150 - 1158			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391											
DCRC-MF-NCT-64		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 3902 - 3922			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7410 - 7424			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 6866 - 6898			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KINCAID, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8016 - 8104			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8214 - 8835			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//	55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	126954	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7892 - 8088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2	Y	-0-		-0-
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	Y	-0-		-0-
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	-0-		-0-
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2	Y	-0-		-0-
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2	Y	-0-		-0-
*02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	Y	-0-		-0-
-----											
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #:	15	RRCID ->	128159	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8204 - 8300	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HALL, C.M. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	131208	COMPL. DATE	05/21/1989	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7484 - 7505	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HALL, C.M. -C-		WELL #:	7	RRCID ->	133971	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 7900 - 7911	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HALL, C. M. -A-		WELL #:	10	RRCID ->	137322	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7020 - 7024	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #:	5	RRCID ->	140167	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7974 - 8230	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #:	14	RRCID ->	141915	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 7734 - 7770	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800		
09	1830 N	1378	-0-	-452	-0-	1378	2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	1224	-0-	-233	-0-	1224	2	Y	-0-	-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	Y	-0-	-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	Y	-0-	-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	Y	-0-	-0-
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-	-0-
-----										
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188040	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8588 - 8622
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1620 N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2	Y	-0-			-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	Y	-0-			-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19	RRCID ->	188045	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8856 - 9342
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2477	-0-	-403	-0-	2477	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2554	-0-	-453	-0-	2554	2	Y	-0-			-0-
*02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8353 - 8736
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 - 9288
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		20	RRCID ->	220492	COMPL. DATE	06/28/2016	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7750 - 8610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21	RRCID ->	221546	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8178 - 9392
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #:		12	RRCID ->	230500	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	7014 - 7020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
09	3150 X	2133	-0-	-1017	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2418 X	964	-0-	-1454	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
11	2340 X	2059	-0-	-281	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
12	2418 X	404	-0-	-2014	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844								
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	447	2	50	9	Y	45	41	1			28
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	915	2	67	9	Y	61	55	1			34
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	480	2	40	9	Y	36					70
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	956	2	35	9	Y	32	50	1			52
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	2	50	9	Y	45	53	1			44
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1447	2	84	9	Y	76	63	1			57

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760								
09	3000 N	3673	-0-	673	1216	3673	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3669	-0-	569	1785	3644	2	25	9	Y	23	15	1			8
11	5682 X	3897	-0-	-1785	-0-	3867	2	30	9	Y	27					35
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3570	2	12	9	Y	11	23	1			23
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3510	2	25	9	Y	23	25	1			21
*02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2599	2	15	9	Y	14	18	1			17

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710							
09	3330	X	2463	-0-	-867	-0-	2437	2	26	9	Y	24	28	1	19
10	3441	X	2517	-0-	-924	-0-	2498	2	19	9	Y	17	22	1	14
11	3330	X	2378	-0-	-952	-0-	2359	2	19	9	Y	17			31
12	3162	X	2674	-0-	-488	-0-	2665	2	9	9	Y	8	19	1	20
01	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2859	2	25	9	Y	23	23	1	20
*02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	Y	11	16	1	15

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706							
09	1420	N	1262	-0-	-158	-0-	1231	2	31	9	Y	28	45	1	31
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1493	2	25	9	Y	23	33	1	21
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2463	2	45	9	Y	41			62
12	1581	X	1410	-0-	-171	-0-	1398	2	12	9	Y	11	36	1	37
01	1581	X	1214	-0-	-367	-0-	1189	2	25	9	Y	23	33	1	27
*02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1408	2	12	9	Y	11	20	1	18

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896							
09	7620	X	6260	-0-	-1360	-0-	6243	2	17	9	N	15			190
10	7285	X	6796	-0-	-489	-0-	6794	2	2	9	N	2			192
11	6600	X	6461	-0-	-139	-0-	6461	2			N	-0-			192
12	6820	X	6220	-0-	-600	-0-	6220	2			N	-0-			192
01	6789	X	6061	-0-	-728	-0-	6055	2	6	9	N	5			197
02	6132	X	4425	-0-	-1707	-0-	4419	2	6	9	N	5			202

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504							
09	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	3397	2	75	9	Y	68	70	1	48
10	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3573	2	51	9	Y	46	58	1	36
11	3540	X	3484	-0-	-56	-0-	3430	2	54	9	Y	49			85
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3830	2	26	9	Y	24	53	1	56
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3936	2	51	9	Y	46	56	1	46
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	2	40	9	Y	36	43	1	39

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428							
09	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14791	2	90	9	N	82			169
10	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	14993	2	86	9	N	78			247
11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14010	2	88	9	N	80	179	1	148
12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	13968	2	92	9	N	84			232
01	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13766	2	63	9	N	57	183	1	106
*02	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	22965	2	102	9	N	93			199

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	29160	X	22687	-0-	-6473	-0-	22610	2	77	9	N	70	157
10	27559	X	22454	-0-	-5105	-0-	22391	2	63	9	N	57	214
11	26280	X	20896	-0-	-5384	-0-	20706	2	190	9	N	173	47
12	25017	X	20362	-0-	-4655	-0-	20293	2	69	9	N	63	110
01	25017	X	19929	-0-	-5088	-0-	19773	2	156	9	N	142	67
02	21168	X	18378	-0-	-2790	-0-	18306	2	72	9	N	65	132
-----													
C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687				
09	13950	X	10605	-0-	-3345	-0-	10566	2	39	9	N	35	77
10	13702	X	10245	-0-	-3457	-0-	10210	2	35	9	N	32	109
11	12750	X	10068	-0-	-2682	-0-	10034	2	34	9	N	31	140
12	12090	X	10140	-0-	-1950	-0-	10103	2	37	9	N	34	174
01	11718	X	9503	-0-	-2215	-0-	9472	2	31	9	N	28	202
02	9912	X	8412	-0-	-1500	-0-	8384	2	28	9	N	25	42
-----													
GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633				
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	86
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8	94
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	102
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	N	9	111
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	2	14	9	N	13	124
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6	130
-----													
C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810				
09	3540	X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2			N	-0-	18
10	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	2510	2	4	9	N	4	22
11	3090	X	2312	-0-	-778	-0-	2306	2	6	9	N	5	27
12	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	2436	2	3	9	N	3	30
01	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	2149	2	8	9	N	7	37
02	2296	X	2076	-0-	-220	-0-	2076	2			N	-0-	37
-----													
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390				
09	8820	X	6382	-0-	-2438	-0-	6347	2	35	9	Y	32	234
10	8184	X	6154	-0-	-2030	-0-	6119	2	35	9	Y	32	82
11	7200	X	5280	-0-	-1920	-0-	5239	2	41	9	Y	37	119
12	7161	X	4987	-0-	-2174	-0-	4951	2	36	9	Y	33	152
01	7161	X	4689	-0-	-2472	-0-	4669	2	20	9	Y	18	170
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	35	9	Y	32	202
-----													
AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922				
09	29040	X	13121	-0-	-15919	-0-	13075	2	46	9	N	42	187
10	23498	X	12274	-0-	-11224	-0-	12234	2	40	9	N	36	42
11	20700	X	10519	-0-	-10181	-0-	10483	2	36	9	N	33	75
12	19282	X	10095	-0-	-9187	-0-	10058	2	37	9	N	34	109
01	14632	X	9181	-0-	-5451	-0-	9147	2	34	9	N	31	140
02	12236	X	6969	-0-	-5267	-0-	6947	2	22	9	N	20	160

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9690 X	8607	-0-	-1083	-0-	477	1	8100	2	Y	27				74
10	9889 X	9880	-0-	-9	-0-	30	9	9218	2	Y	36				110
11	9570 X	9272	-0-	-298	-0-	607	1	8625	2	Y	36				146
12	9889 X	9750	-0-	-139	-0-	40	9	9138	2	Y	38				184
01	9889 X	9421	-0-	-468	-0-	570	1	8746	2	Y	31	182	1		33
*02	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	42	9	7579	2	Y	76				109
						564	1								
						84	9								

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

09	570 N	456	-0-	-114	-0-	25	1	431	2	Y	-0-				-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-				-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-				-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	32	1	432	2	Y	-0-				-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	Y	-0-				-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

09	T. A.	830	-0-	830	951	46	1	784	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	632	-0-	632	1583	40	1	592	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	651	-0-	651	2234	43	1	608	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	518	-0-	518	2752	30	1	488	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	399	-0-	399	3151	27	1	372	2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	642	-0-	-2158	993	44	1	598	2	Y	-0-				-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

09	420 N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-				-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-				-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-				-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-				-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-				-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078644		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 8783		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644		PERF. 8144 - 8226		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8240 - 8252		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7704 - 7780		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6032 - 6085		
09	47068	46169	-0-	-899	-0-	150 1	44767 2	Y	1138	1342	1	193
						1252 9						
10	49149	47964	-0-	-1185	-0-	155 1	46461 2	Y	1225	1170	1	248
						1348 9						
11	45270	46058	-0-	788	788	150 1	44587 2	Y	1201	1144	1	305
						1321 9						
12	47120	45452	-0-	-1668	-0-	155 1	43868 2	Y	1299	1376	1	228
						1429 9						
01	47120	26283	-0-	-20837	-0-	90 1	25389 2	Y	731	582	1	377
						804 9						
02	42560	22713	-0-	-19847	-0-	95 1	21922 2	Y	633	778	1	232
						696 9						

MADERO, WEST (L) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH MADERO		56562 100 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		56562 100 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		56562 100 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		56562 100 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) C.B. PRODUCTION FARMER, W.H.		56739 500 119905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804																
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					19
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	4			N	-0-					19
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) INLAND OCEAN, INC. ADAMS		56741 340 424607		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

-----												
MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)			56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.			747193									
ADAMS-HOUGHTON			WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)			56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
GALINDO BROTHERS, INC.			293072									
ADAMS HOUGHTON			WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ADAMS-HOUGHTON			WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)			56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
INLAND OCEAN, INC.			424607									
ADAMS			WELL #: 3		RRCID -> 282530		COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503		
09	810 #	630	-0-	-180	-0-	630 2		N	-0-			28
10	1147 #	216	-0-	-931	-0-	216 1		N	-0-			28
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			28
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			28
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			28
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			28
-----												
MAGNOLIA CITY, N. (4700)			56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
R.C.I. ENERGY			685838									
ADAMS, NINA EST.			WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	1786	-0-	-584	-0-	117 1	1669 2	N	-0-	26 1	87
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	167 1	2505 2	N	10		97
						11 9					
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	143 1	1679 2	N	4	19 1	82
						4 9					
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	149 1	1971 2	N	4	16 1	70
						4 9					
01	2573 N	2269	-0-	-304	-0-	145 1	2116 2	N	7		77
						8 9					
*02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	137 1	1831 2	N	9		86
						10 9					

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

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

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 STARR OPERATING, LLC 815855  
 MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855  
 MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
10	651 N	272	-0-	-379 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11	630 N	360	-0-	-270 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
*02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852  
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 #	2681	-0-	-199	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
10	2201 #	1995	-0-	-206	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
*11	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	2817 2	179 9	N	163	163 1		-0-
*12	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
01	2759 #	2725	-0-	-34	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
02	2492 #	NO RPT	-0-	-2492	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		C 21	RRCID ->	148052	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7351 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		F 30	RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7500 - 7510	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		C 14DF	RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 6774 - 8938	
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	2		N	-0-		-0-
12	1488	N	987	-0-	-501	-0-	987	2		N	-0-		-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		F 24DF	RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6121 - 8828	
09	3000	N	3816	-0-	816	816	3816	2		N	-0-		-0-
10	3100	N	3671	-0-	571	1387	3671	2		N	-0-		-0-
11	3000	N	3070	-0-	70	1457	3070	2		N	-0-		-0-
12	3413	X	1956	-0-	-1457	-0-	1956	2		N	-0-		-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-		-0-
*02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-		-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		S 6	RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8868 - 8876	
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		C 12	RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8924 - 8932	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7660 - 7677	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7682 - 7898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8245 - 8352			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 7771 - 7785			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 7449 - 9112			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 8895 - 8911			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-			-0-
-----														
PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

09	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	2		N	-0-			-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2		N	-0-			-0-
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
02	784 N	721	-0-	-63	-0-	721	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SEDCO OPERATING, LLC 763159  
 HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007  
 MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722  
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 X	834	-0-	-6	-0-	834	2		N	-0-			-0-
10	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
12	868 N	647	-0-	-221	-0-	647	2		N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	700 N	606	-0-	-94	-0-	606	2		N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354	2		N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	2		N	-0-			-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237  
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
SALVADOR OIL, LLC 744509  
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/19

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
APEX ENERGY, INC. 027424  
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543  
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

09	2610 #	2182	-0-	-428	-0-	2179	2	3	9	N	3					178
10	2294 #	1999	-0-	-295	-0-	1993	2	6	9	N	5					183
11	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	N	5					188
12	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	N	4					192
01	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5					197
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4)										58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP										521516								
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)										WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

  

MAY (MASSIVE 9)										58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP										521516								
MAY FIELD UNIT										WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106		
09		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

  

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.										570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

  

MAY (MIDDLE 8)										58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP										521516								
MAY FIELD UNIT										WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591		
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

  

MAY (UPPER 5)										58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP										521516								
CHILDS GAS UNIT										WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

MAY (UPPER 7B)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			3
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			3
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAY, SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
SARITA OIL & GAS 748640  
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - P/A 05/28/19												

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
KAUFER, LEO -B- /MA. -1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)		58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH		7800		PERF.		6539 - 6549				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
KEIRN, PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100	
		PERF.		5854		-		5879	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-

MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
KEIRN, PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625	
		PERF.		9492		-		9604	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700	
		PERF.		9425		-		9538	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700	
		PERF.		5665		-		5678	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700	
		PERF.		8270		-		8306	
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	43 1	2197 2	Y	-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	20 1	1033 2	Y	-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	72 1	1750 2	Y	-0-
12	2325 N	1271	-0-	-1054	-0-	51 1	1220 2	Y	-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	61 1	1457 2	Y	-0-
02	1708 N	1111	-0-	-597	-0-	47 1	1064 2	Y	-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1136	3	Y	-0-	-0-	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	Y	-0-	-0-	
11	900 N	738	-0-	-162	-0-	41	1	697	3	Y	-0-	-0-	
12	1240 N	583	-0-	-657	-0-	34	1	549	3	Y	-0-	-0-	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	3	Y	-0-	-0-	
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	Y	-0-	-0-	

GUERRA, E.E. JR		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987		PERF.14433 - 14734			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	141	1	2393	3	Y	2	57	
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	126	1	2017	3	Y	2	59	
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	147	1	2465	3	Y	1	60	
12	2635 N	2485	-0-	-150	-0-	147	1	2334	3	Y	4	64	
01	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	161	1	2824	3	Y	3	44	
*02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	3	Y	3	47	

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126509		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 14609		PERF.13864 - 14114			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748													
GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026		PERF.14174 - 14510					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 11		RRCID -> 138214		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13672 - 14126				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 12		RRCID -> 139523		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13896 - 14186				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 13		RRCID -> 141999		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13764 - 14140				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 14		RRCID -> 143900		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13754 - 14233					
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1806	3	Y	2			36
							2	9							
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	3	Y	3			39
							3	9							
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	101	1	1705	3	Y	2			41
							2	9							
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	100	1	1597	3	Y	5			46
							6	9							
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	111	1	1957	3	Y	6	18	1	34
							7	9							
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	3	Y	4			38
							4	9							



OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		15	RRCID ->	183944	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	14288	PERF.	13680 - 14152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	317	1	5385	3	Y	8		143
						9	9						
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	316	1	5072	3	Y	11		154
						12	9						
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	269	1	4541	3	Y	10		164
						11	9						
12	4774 X	4442	-0-	-332	-0-	261	1	4159	3	Y	20		184
						22	9						
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	299	1	5262	3	Y	22	70 1	136
						24	9						
*02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	256	1	4121	3	Y	14		150
						15	9						

GUERRA, E. E.		WELL #:		18	RRCID ->	189388	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13753 - 14130	
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	3	Y	-0-		-0-
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2484	3	Y	2		2
						2	9						
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	145	1	2442	3	Y	1		3
						1	9						
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	155	1	2454	3	Y	4		7
						4	9						
01	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	161	1	2834	3	Y	4	4 1	7
						4	9						
*02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	135	1	2178	3	Y	2		9
						2	9						

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208729	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14260	PERF.	13850 - 14010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUERRA, E.E.		WELL #:		20	RRCID ->	249499	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13720 - 14262	
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	364	1	6187	3	Y	12	30 1	21
						13	9						
10	6975 X	6725	-0-	-250	-0-	395	1	6323	3	Y	6		27
						7	9						
11	6750 X	6480	-0-	-270	-0-	362	1	6112	3	Y	5		32
						6	9						
12	6975 X	6085	-0-	-890	-0-	360	1	5717	3	Y	7		39
						8	9						
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	374	1	6594	3	Y	7	30 1	16
						8	9						
02	6132 X	5056	-0-	-1076	-0-	295	1	4752	3	Y	8		24
						9	9						

-----												
MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748									
GUERRA, E.E.			WELL #: 19		RRCID -> 249521		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	294 1	4986 3	Y	62	163 1		114
						68 9						
10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	323 1	5159 3	Y	33			147
						36 9						
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	291 1	4912 3	Y	30			177
						33 9						
12	5425 X	4814	-0-	-611	-0-	282 1	4492 3	Y	36			213
						40 9						
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	299 1	5262 3	Y	38	165 1		86
						42 9						
02	4900 X	4211	-0-	-689	-0-	243 1	3915 3	Y	48			134
						53 9						
-----												
GUERRA, E. E. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 254434		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300		
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	358 1	6079 3	Y	35	96 1		107
						39 9						
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	347 1	5558 3	Y	8			115
						9 9						
11	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	398 1	6710 3	Y	4	88 1		31
						4 9						
12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	334 1	5311 3	Y	15			46
						17 9						
01	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	390 1	6871 3	Y	9			55
						10 9						
*02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	298 1	4800 3	Y	19			74
						21 9						
-----												
GUERRA, E. E. "A"			WELL #: 7		RRCID -> 254900		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215		
09	6270 X	6079	-0-	-191	-0-	335 1	5696 3	Y	44	112 1		125
						48 9						
10	7812 X	6784	-0-	-1028	-0-	398 1	6375 3	Y	10			135
						11 9						
11	6990 X	5816	-0-	-1174	-0-	326 1	5486 3	Y	4	103 1		36
						4 9						
12	7223 X	6190	-0-	-1033	-0-	365 1	5804 3	Y	19			55
						21 9						
01	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	385 1	6778 3	Y	12			67
						13 9						
02	6132 X	5130	-0-	-1002	-0-	298 1	4807 3	Y	23			90
						25 9						
-----												
GUERRA, E. E.			WELL #: 21		RRCID -> 256162		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456		
09	T. A.	3344	-0-	3344	7344	186 1	3158 3	Y	-0-			-0-
10	10280 X	2936	-0-	-7344	-0-	172 1	2764 3	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2231	-0-	-829	-0-	125 1	2106 3	Y	-0-			-0-
12	3441 X	1654	-0-	-1787	-0-	98 1	1556 3	Y	-0-			-0-
01	3441 X	1143	-0-	-2298	-0-	61 1	1082 3	Y	-0-			-0-
02	3108 X	745	-0-	-2363	-0-	43 1	702 3	Y	-0-			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA, A. E.			WELL #: 31		RRCID -> 118870		COMPL. DATE 10/23/1985			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09	3000 N	2487	-0-	-513	2699	128 1	2359 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2374	-0-	-726	1973	117 1	2257 3	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2312	-0-	-688	1285	122 1	2190 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2023	-0-	-1077	208	107 1	1916 3	Y	-0-		-0-
01	2452 N	2244	-0-	-208	-0-	120 1	2124 2	Y	-0-		-0-
*02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	101 1	1660 2	Y	65	32 1	33
-----											
72 9											

-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13951 - 14025
-----											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 - 14290
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:		68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.13100 - 14140
-----											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.13770 - 14224
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.14230 - 14018
-----											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14223	- 14261		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13315	- 13603		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14022	- 14530		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13758	- 14162		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512	- 14138		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	- 13920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13762	- 14020		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13904 - 14100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.14000 - 14240				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14192 - 14212				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14290				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14187 - 14310				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14210 - 14230				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	- 14200		
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-	-0-		
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	-0-	-0-		
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	-0-	34	1	618	3	Y	-0-	-0-		
12	775 N	652	-0-	-123	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-	-0-		
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	-0-	35	1	629	2	Y	-0-	-0-		
02	616 N	535	-0-	-81	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-	-0-		
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	- 14210		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----															
COZAD C.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248015	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	14212	- 14232		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026	- 14151		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	- 13976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----															
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	- 14164		
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	-0-	51	1	512	2	Y	-0-	-0-		
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	-0-	45	1	477	2	Y	-0-	-0-		
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	-0-	-0-		
12	527 N	437	-0-	-90	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	-0-	-0-		
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	-0-	53	1	448	2	Y	-0-	-0-		
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-	-0-		

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
SWOLI		WELL #: A 2		RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 14008 - 14072						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HARGROVE, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214						
09	7530 X	6924	-0-	-606	-0-	622	1	6302	2	Y	-0-			-0-
10	7502 X	6117	-0-	-1385	-0-	523	1	5594	2	Y	-0-			-0-
11	7260 X	2060	-0-	-5200	-0-	196	1	1864	2	Y	-0-			-0-
12	7254 X	75	-0-	-7179	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-			-0-
*02	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	645	1	6187	2	Y	6	5	0	1
						7	9							

HARGROVE, H.B.		WELL #: 2		RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292						
09	690 N	602	-0-	-88	-0-	53	1	536	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	49	1	523	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	45	1	427	2	Y	12	11	0	2
						13	9							
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	43	1	370	2	Y	10	11	0	1
						11	9							
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	55	1	465	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	432	2	Y	7	7	0	1
						8	9							

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698						
09	2550 N	2417	-0-	-133	-0-	217	1	2200	2	Y	-0-			-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	195	1	2085	2	Y	-0-			-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	185	1	1762	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	190	1	1645	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	199	1	1677	2	Y	-0-			-0-
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1709	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH SWD		WELL #: 4		RRCID -> 160355		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MOCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8500 - 8520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09		14490 X	13026	-0-	-1464	-0-	1162 1	11783 2	Y	74	74 0	7				
10		12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1044 1	11175 2	Y	69	68 0	8				
11		10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	959 1	9122 2	Y	67	65 0	10				
12		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	1025 1	8874 2	Y	65	68 0	7				
01		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	1180 1	9949 2	Y	61	60 0	8				
*02		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	912 1	8748 2	Y	41	44 0	5				
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012													TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 8393	
09		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	140 1	1421 2	Y	199	198 0	20				
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	124 1	1327 2	Y	182	181 0	21				
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	117 1	1115 2	Y	180	174 0	27				
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	128 1	1111 2	Y	172	180 0	19				
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	147 1	1239 2	Y	161	159 0	21				
*02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	127 1	1214 2	Y	122	127 0	16				
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015													TOTAL DEPTH 5008		PERF. 3267 - 4884	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014													TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8745 - 8765	
09		60 X	54	-0-	-6	-0-	5 1	49 2	Y	-0-		-0-				
10		53 X	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-				
11		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	271 1	2576 2	Y	-0-		-0-				
12		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	400 1	3462 2	Y	-0-		-0-				
01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	143 1	1202 2	Y	-0-		-0-				
*02		119 X	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 2	Y	-0-		-0-				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010													TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8336 - 8342	
09		780 N	500	-0-	-280	-0-	500 2		N	-0-		262				
10		620 N	470	-0-	-150	-0-	470 2		N	-0-		262				
11		600 N	491	-0-	-109	-0-	491 2		N	-0-		262				
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-		262				
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		262				
02		448 N	339	-0-	-109	-0-	339 2		N	-0-		262				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS DEWRE PETROLEUM CORPORATION BEAURLINE		58742 158 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	4	RRCID ->	233197	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13450 - 13650			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC BEAURLINE, A. W.		300228 10		RRCID -> 148695		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12692 - 12829			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	14	3	8	9	Y	7	39
11	DLQ	G-10	296	-0-	296	318	292	3	4	9	Y	4	43
12	DLQ	G-10	223	-0-	223	541	217	3	6	9	Y	5	48
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	776	227	3	8	9	Y	7	55
*02		972 N	196	-0-	-776	-0-	187	3	9	9	Y	8	63

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		7		RRCID -> 150080		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11860 - 11936	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	136	3	1	9	Y	1	5
11	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	1845	1708	3			Y	-0-	5
12	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	3045	1200	3			Y	-0-	5
01	DLQ	G-10	928	-0-	928	3973	927	3	1	9	Y	1	6
02		T. A.	860	-0-	860	4833	859	3	1	9	Y	1	7

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195		PERF.11811 - 11860	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	54	3	3	9	Y	3	14
11	DLQ	G-10	681	-0-	681	738	680	3	1	9	Y	1	15
12	DLQ	G-10	319	-0-	319	1057	318	3	1	9	Y	1	16
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	1388	328	3	3	9	Y	3	19
*02		1667 N	279	-0-	-1388	-0-	276	3	3	9	Y	3	22

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11884 - 12046	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11954 - 12184	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
10	DLQ G-10	647	-0-	647	647	643	3	4	9	Y	4
11	DLQ G-10	854	-0-	854	1501	852	3	2	9	Y	2
12	DLQ G-10	486	-0-	486	1987	485	3	1	9	Y	1
01	DLQ G-10	507	-0-	507	2494	503	3	4	9	Y	4
*02	2700 N	426	-0-	-2274	220	420	3	6	9	Y	5
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	227	-0-	227	375	227	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	188	-0-	188	563	188	3		Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4			15
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3			18
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3			21
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8													
09	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	Y	-0-			-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1428	2	Y	-0-			-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-			-0-
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392							
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775							
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	Y	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	-0-			-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	Y	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	742	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	-0-	52	1	685	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	-0-	35	1	489	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088						
09	2580 N	2466	-0-	-114	-0-	160	1	2277	2	Y	26	25	0	3
						29	9							
10	2635 N	2515	-0-	-120	-0-	153	1	2337	2	Y	23	23	0	3
						25	9							
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	152	1	2360	2	Y	22	22	0	3
						24	9							
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	186	1	2587	2	Y	22	23	0	2
						24	9							
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	186	1	2427	2	Y	22	21	0	3
						24	9							
02	2380 N	2317	-0-	-63	-0-	154	1	2146	2	Y	15	16	0	2
						17	9							

MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930						
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	13	11	0	2
						14	9							

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512						
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1102	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	82	1	1275	2	Y	12	11	0	2
						13	9							
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1354	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-	1	0	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96 1	1367 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	97 1	1480 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	99 1	1538 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	112 1	1561 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	113 1	1475 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	91 1	1266 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
MCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	235	1	2381	2	Y	26	26	0	3
							29	9							
10		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	2	Y	24	24	0	3
							26	9							
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	183	1	1737	2	Y	24	23	0	4
							26	9							
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	201	1	1743	2	Y	23	24	0	3
							25	9							
01		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	282	1	2378	2	Y	21	21	0	3
							23	9							
02		1652 N	1617	-0-	-35	-0-	152	1	1454	2	Y	10	12	0	1
							11	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629															
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	Y	-0-			-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	-0-			-0-
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	97	1	1509	2	Y	-0-			-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	Y	-0-			-0-
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	Y	-0-			-0-
*02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692															
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	5	4	0	1
							6	9							
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
-----															
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248															
09		2250 N	2249	-0-	-1	-0-	148	1	2101	2	Y	-0-			-0-
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	151	1	2301	2	Y	-0-			-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	153	1	2367	2	Y	-0-			-0-
12		2325 N	2263	-0-	-62	-0-	152	1	2111	2	Y	-0-			-0-
01		2449 N	2430	-0-	-19	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-			-0-
02		2324 N	1889	-0-	-435	-0-	126	1	1763	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

09	3480 X	2975	-0-	-505	-0-	179	1	2540	2	Y	233	232	0	23
						256	9							
10	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	190	1	2893	2	Y	214	212	0	25
						235	9							
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	205	1	3185	2	Y	212	205	0	32
						233	9							
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	266	1	3696	2	Y	202	212	0	22
						222	9							
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	265	1	3463	2	Y	66	80	0	8
						73	9							
02	3248 X	2728	-0-	-520	-0-	182	1	2539	2	Y	6	13	0	1
						7	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	24	24	0	2
						26	9							
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	3	1	46	2	Y	23	22	0	3
						25	9							
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	53	2	Y	22	22	0	3
						24	9							
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	56	2	Y	21	22	0	2
						23	9							
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	21	20	0	3
						23	9							
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	4	6	0	1
						4	9							



-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	190	1	2704	2	Y	18	18 0
						20	9					2
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	163	1	2491	2	Y	16	16 0
						18	9					2
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	182	1	2827	2	Y	16	16 0
						18	9					2
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	221	1	3063	2	Y	16	16 0
						18	9					2
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	220	1	2877	2	Y	9	10 0
						10	9					1
*02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	161	1	2248	2	Y	3	4 0
						3	9					-0-

-----												
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780												
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	66	1	945	2	Y	-0-	-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	Y	-0-	-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	537	-0-	-517	-0-	36	1	501	2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	346	-0-	-708	-0-	25	1	321	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	269	-0-	-683	-0-	18	1	251	2	Y	-0-	-0-

-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100												
09	3690 X	3161	-0-	-529	-0-	202	1	2878	2	Y	74	74 0
						81	9					7
10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	266	1	4050	2	Y	69	68 0
						76	9					8
11	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	293	1	4542	2	Y	67	65 0
						74	9					10
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	325	1	4514	2	Y	65	68 0
						72	9					7
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	305	1	3989	2	Y	38	40 0
						42	9					5
02	3444 X	3189	-0-	-255	-0-	212	1	2955	2	Y	20	22 0
						22	9					3

-----												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820												
09	4770 X	4075	-0-	-695	-0-	266	1	3786	2	Y	21	21 0
						23	9					2
10	4929 X	3952	-0-	-977	-0-	242	1	3688	2	Y	20	20 0
						22	9					2
11	4770 X	3782	-0-	-988	-0-	228	1	3532	2	Y	20	19 0
						22	9					3
12	4185 X	3589	-0-	-596	-0-	240	1	3328	2	Y	19	20 0
						21	9					2
01	4185 X	3985	-0-	-200	-0-	282	1	3689	2	Y	13	13 0
						14	9					2
02	3808 X	2367	-0-	-1441	-0-	158	1	2206	2	Y	3	5 0
						3	9					-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	89 1	1266 2	Y	29	29 0	3
							32 9					
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	88 1	1340 2	Y	27	27 0	3
							30 9					
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	91 1	1408 2	Y	27	26 0	4
							30 9					
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	104 1	1446 2	Y	26	27 0	3
							29 9					
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	104 1	1365 2	Y	17	18 0	2
							19 9					
*02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	85 1	1180 2	Y	-0-	2 0	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917												
09		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	79 1	1119 2	Y	-0-		-0-
							79 1	1202 2	Y	-0-		-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81 1	1249 2	Y	-0-		-0-
							91 1	1269 2	Y	-0-		-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	89 1	1165 2	Y	-0-		-0-
							62 1	861 2	Y	-0-		-0-
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
01		1271 N	1254	-0-	-17	-0-						-0-
												-0-
02		1232 N	923	-0-	-309	-0-						-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080												
09		7410 X	7071	-0-	-339	-0-	462 1	6563 2	Y	42	42 0	4
							46 9					
10		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	471 1	7185 2	Y	38	38 0	4
							42 9					
11		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	501 1	7774 2	Y	39	37 0	6
							43 9					
12		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	544 1	7556 2	Y	36	38 0	4
							40 9					
01		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	516 1	6750 2	Y	33	33 0	4
							36 9					
*02		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	421 1	5864 2	Y	30	30 0	4
							33 9					
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756												
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	39 1	553 2	Y	92	92 0	9
							101 9					
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	39 1	602 2	Y	85	84 0	10
							94 9					
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 1	530 2	Y	84	81 0	13
							92 9					
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	42 1	581 2	Y	80	84 0	9
							88 9					
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	38 1	497 2	Y	75	74 0	10
							83 9					
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	347 2	Y	20	27 0	3
							22 9					

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1980 N	1962	-0-	-18	-0-	128	1	1824	2	Y	9	9 0	1
							10	9						
10		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	125	1	1905	2	Y	8	8 0	1
							9	9						
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	130	1	2015	2	Y	8	8 0	1
							9	9						
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	145	1	2008	2	Y	8	8 0	1
							9	9						
01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	141	1	1842	2	Y	277	242 0	36
							305	9						
*02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	2	Y	307	303 0	40
							338	9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062														
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	70	1	972	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	72	1	939	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
*02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	8	7 0	1
							9	9						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875														
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363														
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	Y	28	24 0	4
							31	9						
*02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	2	Y	35	34 0	5
							39	9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188														
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	123	1	1755	2	Y	152	152 0	15
							167	9						
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	140	139 0	16
							154	9						
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	1939	2	Y	139	134 0	21
							153	9						
12		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	143	1	1979	2	Y	133	139 0	15
							146	9						
01		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	142	1	1851	2	Y	101	103 0	13
							111	9						
*02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	67	71 0	9
							74	9						



-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	40 1	568 2	Y	16	16	0		2
							18 9							
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	41 1	627 2	Y	15	15	0		2
							17 9							
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	40 1	614 2	Y	14	14	0		2
							15 9							
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	44 1	617 2	Y	15	15	0		2
							17 9							
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	45 1	589 2	Y	47	43	0		6
							52 9							
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	37 1	516 2	Y	53	52	0		7
							58 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904														
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	Y	29	29	0		3
							32 9							
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	Y	27	27	0		3
							30 9							
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	387 2	Y	27	26	0		4
							30 9							
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	410 2	Y	26	27	0		3
							29 9							
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	30 1	388 2	Y	24	24	0		3
							26 9							
02		420 N	351	-0-	-69	-0-	20 1	285 2	Y	42	40	0		5
							46 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465														
09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	388 1	5519 2	Y	12	12	0		1
							13 9							
10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	385 1	5874 2	Y	11	11	0		1
							12 9							
11		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	384 1	5964 2	Y	11	10	0		2
							12 9							
12		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	433 1	6016 2	Y	10	11	0		1
							11 9							
01		6262 X	6173	-0-	-89	-0-	438 1	5725 2	Y	9	9	0		1
							10 9							
02		5936 X	5376	-0-	-560	-0-	359 1	5010 2	Y	6	6	0		1
							7 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348														
09		4590 X	4442	-0-	-148	-0-	291 1	4139 2	Y	11	11	0		1
							12 9							
10		4743 X	4715	-0-	-28	-0-	290 1	4414 2	Y	10	10	0		1
							11 9							
11		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	296 1	4594 2	Y	11	10	0		2
							12 9							
12		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	335 1	4657 2	Y	9	10	0		1
							10 9							
01		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	340 1	4444 2	Y	9	9	0		1
							10 9							
02		4564 X	4338	-0-	-226	-0-	288 1	4009 2	Y	37	33	0		5
							41 9							









MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	63	1	903	2	Y	-0-			-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	2	Y	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-			-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	2	Y	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	63	1	872	2	Y	5	4	0	1
						6	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

09	2250 N	2108	-0-	-142	-0-	137	1	1945	2	Y	24	24	0	2
						26	9							
10	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	139	1	2124	2	Y	23	22	0	3
						25	9							
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	143	1	2218	2	Y	22	22	0	3
						24	9							
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	164	1	2280	2	Y	21	22	0	2
						23	9							
01	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	160	1	2098	2	Y	21	20	0	3
						23	9							
02	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	125	1	1736	2	Y	6	8	0	1
						7	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	34	34	0	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	0	4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	0	2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	113	1	1607	2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	103	1	1575	2	Y	-0-			-0-
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	112	1	1549	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	105	1	1376	2	Y	25	22	0	3
						28	9							
02	1624 N	1476	-0-	-148	-0-	90	1	1254	2	Y	120	107	0	16
						132	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

09	2910 X	2657	-0-	-253	-0-	174	1	2474	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
10	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	173	1	2640	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	179	1	2773	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	202	1	2803	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	203	1	2651	2	Y	29	26	0	4
						32	9							
02	2772 X	2306	-0-	-466	-0-	152	1	2115	2	Y	35	34	0	5
						39	9							

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	100 1	1421 2	Y	-0-	-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	101 1	1543 2	Y	-0-	-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	103 1	1596 2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	99 1	1369 2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	116 1	1518 2	Y	-0-	-0-
02	1484 N	1415	-0-	-69	-0-	94 1	1317 2	Y	4	3 0
						4 9				1
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048
09	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	154 1	2184 2	Y	-0-	-0-
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	173 1	2642 2	Y	-0-	-0-
11	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	176 1	2727 2	Y	-0-	-0-
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	196 1	2726 2	Y	-0-	-0-
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	199 1	2597 2	Y	80	70 0
						88 9				10
02	2716 N	2465	-0-	-251	-0-	154 1	2150 2	Y	146	137 0
						161 9				19
-----										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075 - 13182
09	14430 X	12040	-0-	-2390	-0-	790 1	11225 2	Y	23	23 0
						25 9				2
10	14632 X	12348	-0-	-2284	-0-	759 1	11566 2	Y	21	21 0
						23 9				2
11	13710 X	12944	-0-	-766	-0-	782 1	12138 2	Y	22	21 0
						24 9				3
12	13299 X	12459	-0-	-840	-0-	836 1	11601 2	Y	20	21 0
						22 9				2
01	13020 X	11939	-0-	-1081	-0-	846 1	11072 2	Y	19	19 0
						21 9				2
02	12068 X	10327	-0-	-1741	-0-	687 1	9574 2	Y	60	54 0
						66 9				8
-----										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	83	1	1180	2	Y	-0-			-0-
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-			-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-			-0-
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	Y	-0-			-0-
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
02		1204 N	1130	-0-	-74	-0-	75	1	1043	2	Y	11	10	0	1
							12	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512															
09		1680 N	1624	-0-	-56	-0-	107	1	1516	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1624	2	Y	17	15	0	2
							19	9							
02		1680 N	1514	-0-	-166	-0-	100	1	1394	2	Y	18	18	0	2
							20	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552															
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457															
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-			-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-			-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550															
09		4560 X	4216	-0-	-344	-0-	276	1	3920	2	Y	18	18	0	2
							20	9							
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	282	1	4302	2	Y	17	17	0	2
							19	9							
11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	288	1	4460	2	Y	17	16	0	3
							19	9							
12		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	326	1	4519	2	Y	16	17	0	2
							18	9							
01		4588 X	4439	-0-	-149	-0-	314	1	4108	2	Y	15	15	0	2
							17	9							
02		4452 X	3810	-0-	-642	-0-	254	1	3544	2	Y	11	12	0	1
							12	9							

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	144	1	2049	2	Y	-0-		-0-
10	2542 X	1014	-0-	-1528	-0-	62	1	952	2	Y	-0-		-0-
11	2460 X	1039	-0-	-1421	-0-	63	1	976	2	Y	-0-		-0-
12	2542 X	710	-0-	-1832	-0-	48	1	662	2	Y	-0-		-0-
01	2263 X	2107	-0-	-156	-0-	150	1	1957	2	Y	-0-		-0-
*02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	155	1	2164	2	Y	9	8 0	1
						10	9						

-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692													
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	234	1	3327	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	193	1	2947	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	266	1	4130	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	333	1	4627	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	347	1	4542	2	Y	16	15 0	2
						18	9						
*02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	260	1	3631	2	Y	61	55 0	8
						67	9						

-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792													
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	210	1	2992	2	Y	120	119 0	12
						132	9						
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	211	1	3216	2	Y	109	108 0	13
						120	9						
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	214	1	3313	2	Y	108	105 0	16
						119	9						
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	247	1	3431	2	Y	103	108 0	11
						113	9						
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	241	1	3147	2	Y	81	82 0	10
						89	9						
*02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	194	1	2702	2	Y	-0-	10 0	-0-

-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760													
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	223	1	3172	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	225	1	3436	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	224	1	3467	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	269	1	3729	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	269	1	3514	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
02	3444 X	3119	-0-	-325	-0-	206	1	2867	2	Y	42	38 0	5
						46	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1470 N	1334	-0-	-136	-0-	88 1	1246 2	1246 2	Y	-0-			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	92 1	1401 2	1401 2	Y	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	88 1	1362 2	1362 2	Y	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	95 1	1312 2	1312 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	103 1	1346 2	1346 2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1297	-0-	-47	-0-	86 1	1194 2	1194 2	Y	15	13 0		2
						17 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

09	240 N	199	-0-	-41	-0-	13 1	186 2	186 2	Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	201 2	Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	219 2	Y	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	245 2	Y	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	210 2	210 2	Y	15	13 0		2
						17 9							
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	10 1	141 2	141 2	Y	18	18 0		2
						20 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	130 1	1853 2	1853 2	Y	-0-			-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	125 1	1905 2	1905 2	Y	-0-			-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	119 1	1839 2	1839 2	Y	-0-			-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	139 1	1933 2	1933 2	Y	-0-			-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	140 1	1836 2	1836 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9							
*02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	116 1	1620 2	1620 2	Y	14	12 0		2
						15 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

09	4050 X	2428	-0-	-1622	-0-	160 1	2268 2	2268 2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3042	-0-	-1143	-0-	187 1	2855 2	2855 2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	2858	-0-	-1432	-0-	173 1	2685 2	2685 2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3130	-0-	-1303	-0-	210 1	2920 2	2920 2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	2842	-0-	-1591	-0-	202 1	2640 2	2640 2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2128	-0-	-616	-0-	136 1	1902 2	1902 2	Y	82	71 0		11
						90 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

09	3360 X	759	-0-	-2601	-0-	46 1	655 2	655 2	Y	53	53 0		5
						58 9							
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	230 1	3507 2	3507 2	Y	49	48 0		6
						54 9							
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	167 1	2589 2	2589 2	Y	47	46 0		7
						52 9							
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	107 1	1490 2	1490 2	Y	46	48 0		5
						51 9							
01	3782 X	2727	-0-	-1055	-0-	191 1	2496 2	2496 2	Y	36	36 0		5
						40 9							
02	3416 X	2642	-0-	-774	-0-	177 1	2465 2	2465 2	Y	-0-	5 0		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4920 X	4895	-0-	-25	-0-	318	1	4524	2	Y	48	48 0	5
						53	9						
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	302	1	4597	2	Y	44	44 0	5
						48	9						
11	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	320	1	4967	2	Y	45	43 0	7
						50	9						
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	366	1	5086	2	Y	42	44 0	5
						46	9						
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	367	1	4805	2	Y	39	39 0	5
						43	9						
*02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	242	1	3372	2	Y	10	14 0	1
						11	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

09	7050 X	5643	-0-	-1407	-0-	371	1	5272	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	464	1	7077	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6720 X	6438	-0-	-282	-0-	390	1	6048	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6944 X	5759	-0-	-1185	-0-	387	1	5372	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7285 X	5174	-0-	-2111	-0-	367	1	4807	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6580 X	4101	-0-	-2479	-0-	272	1	3792	2	Y	34	30 0	4
						37	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

09	4440 X	4108	-0-	-332	-0-	268	1	3808	2	Y	29	29 0	3
						32	9						
10	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	250	1	3810	2	Y	27	27 0	3
						30	9						
11	4320 X	3157	-0-	-1163	-0-	189	1	2938	2	Y	27	26 0	4
						30	9						
12	4216 X	2034	-0-	-2182	-0-	135	1	1870	2	Y	26	27 0	3
						29	9						
01	4216 X	2288	-0-	-1928	-0-	161	1	2101	2	Y	24	24 0	3
						26	9						
02	3836 X	1038	-0-	-2798	-0-	68	1	950	2	Y	18	19 0	2
						20	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

09	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	85	1	1205	2	Y	133	133 0	13
						146	9						
10	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	92	1	1406	2	Y	122	121 0	14
						134	9						
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	Y	121	117 0	18
						133	9						
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1428	2	Y	116	121 0	13
						128	9						
01	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	103	1	1342	2	Y	95	96 0	12
						105	9						
02	1568 N	1149	-0-	-419	-0-	75	1	1046	2	Y	25	34 0	3
						28	9						

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
09		600 N	502	-0-	-98	-0-		33 1	469 2	Y	-0-	-0-
10		527 N	484	-0-	-43	-0-		30 1	454 2	Y	-0-	-0-
11		510 N	424	-0-	-86	-0-		26 1	398 2	Y	-0-	-0-
12		527 N	349	-0-	-178	-0-		23 1	326 2	Y	-0-	-0-
01		496 N	290	-0-	-206	-0-		21 1	269 2	Y	-0-	-0-
02		392 N	286	-0-	-106	-0-		19 1	267 2	Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744												
09		2160 N	1992	-0-	-168	-0-		130 1	1850 2	Y	11	11 0
								12 9				1
10		2232 N	1722	-0-	-510	-0-		105 1	1606 2	Y	10	10 0
								11 9				1
11		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		159 1	2462 2	Y	11	10 0
								12 9				2
12		2046 N	1107	-0-	-939	-0-		74 1	1023 2	Y	9	10 0
								10 9				1
01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		177 1	2316 2	Y	22	20 0
								24 9				3
02		2016 N	1842	-0-	-174	-0-		120 1	1675 2	Y	43	40 0
								47 9				6
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193												
09		5970 X	5911	-0-	-59	-0-		385 1	5468 2	Y	53	53 0
								58 9				5
10		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		377 1	5746 2	Y	50	49 0
								55 9				6
11		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-		412 1	6385 2	Y	48	47 0
								53 9				7
12		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-		450 1	6245 2	Y	47	49 0
								52 9				5
01		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		447 1	5846 2	Y	44	43 0
								48 9				6
*02		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-		436 1	6078 2	Y	20	23 0
								22 9				3
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836												
09		2700 X	2292	-0-	-408	-0-		149 1	2113 2	Y	27	26 0
								30 9				3
10		2790 N	2113	-0-	-677	-0-		129 1	1959 2	Y	23	23 0
								25 9				3
11		2610 N	2203	-0-	-407	-0-		132 1	2045 2	Y	24	23 0
								26 9				4
12		3100 N	3253	-0-	153	153		217 1	3013 2	Y	21	23 0
								23 9				2
01		2243 N	2090	-0-	-153	-0-		145 1	1901 2	Y	40	37 0
								44 9				5
02		2044 N	1927	-0-	-117	-0-		126 1	1761 2	Y	36	36 0
								40 9				5
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742												
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-		48 1	682 2	Y	-0-	-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-		37 1	571 2	Y	-0-	-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-		53 1	829 2	Y	-0-	-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-		40 1	556 2	Y	-0-	-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-		35 1	453 2	Y	-0-	-0-
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-		30 1	420 2	Y	-0-	-0-





OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2564	-0-	-76	-0-	168	1	2392	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	179	1	2771	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	179	1	2486	2	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
01	3162 X	1380	-0-	-1782	-0-	98	1	1279	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	3	3 0	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

09	2250 X	125	-0-	-2125	-0-	6	2	119	9	Y	108	107 0	11
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	98	98 0	11
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	98	94 0	15
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	93	98 0	10
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	2	96	9	Y	87	86 0	11
*02	2800 N	7101	-0-	4301	4301	470	1	6557	2	Y	67	69 0	9
						74	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	2	Y	88	87 0	9
						97	9						
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	80	80 0	9
						88	9						
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2335	2	Y	80	77 0	12
						88	9						
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	158	1	2196	2	Y	76	80 0	8
						84	9						
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	166	1	2171	2	Y	71	70 0	9
						78	9						
*02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	143	1	1993	2	Y	22	28 0	3
						24	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

09	240 N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

09	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	176	1	2508	2	Y	39	39 0	4
						43	9						
10	2790 X	2387	-0-	-403	-0-	144	1	2203	2	Y	36	36 0	4
						40	9						
11	2700 X	2499	-0-	-201	-0-	149	1	2310	2	Y	36	35 0	5
						40	9						
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	156	1	2168	2	Y	35	36 0	4
						39	9						
01	2387 N	2065	-0-	-322	-0-	144	1	1886	2	Y	32	32 0	4
						35	9						
02	2324 N	1746	-0-	-578	-0-	113	1	1578	2	Y	50	47 0	7
						55	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	141 1	1999 2	Y	47		47 0		5
							52 9							
10		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	113 1	1725 2	Y	43		43 0		5
							47 9							
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	122 1	1888 2	Y	43		42 0		6
							47 9							
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	140 1	1942 2	Y	42		43 0		5
							46 9							
01		1891 N	1734	-0-	-157	-0-	120 1	1572 2	Y	38		38 0		5
							42 9							
02		1792 N	1556	-0-	-236	-0-	103 1	1435 2	Y	16		19 0		2
							18 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400														
09		3870 X	3722	-0-	-148	-0-	232 1	3302 2	Y	171		171 0		17
							188 9							
10		3999 X	3994	-0-	-5	-0-	235 1	3586 2	Y	157		156 0		18
							173 9							
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	241 1	3739 2	Y	156		151 0		23
							172 9							
12		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	273 1	3790 2	Y	149		156 0		16
							164 9							
01		3999 X	3992	-0-	-7	-0-	273 1	3566 2	Y	139		137 0		18
							153 9							
02		3864 X	3378	-0-	-486	-0-	223 1	3110 2	Y	41		54 0		5
							45 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020														
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1	365 2	Y	-0-		-0-		-0-
							25 1	377 2	Y	-0-		-0-		-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	-0-		-0-		-0-
							19 1	301 2	Y	-0-		-0-		-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	-0-		-0-		-0-
							28 1	392 2	Y	-0-		-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	392 2	Y	-0-		-0-		-0-
							23 1	295 2	Y	-0-		-0-		-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	23 1	295 2	Y	-0-		-0-		-0-
							25 1	345 2	Y	-0-		-0-		-0-
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 2	Y	-0-		-0-		-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050														
09		4320 X	3628	-0-	-692	-0-	238 1	3390 2	Y	-0-		-0-		-0-
							248 1	3788 2	Y	-0-		-0-		-0-
10		4092 X	4036	-0-	-56	-0-	248 1	3788 2	Y	-0-		-0-		-0-
							251 1	3894 2	Y	-0-		-0-		-0-
11		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	251 1	3894 2	Y	-0-		-0-		-0-
							285 1	3954 2	Y	-0-		-0-		-0-
12		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	285 1	3954 2	Y	-0-		-0-		-0-
							283 1	3699 2	Y	-0-		-0-		-0-
01		4030 X	3982	-0-	-48	-0-	283 1	3699 2	Y	-0-		-0-		-0-
							222 1	3095 2	Y	1		1 0		-0-
02		3864 X	3318	-0-	-546	-0-	222 1	3095 2	Y	1		1 0		-0-
							1 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500														
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	232 1	3301 2	Y	10		10 0		1
							11 9							
10		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	233 1	3549 2	Y	10		10 0		1
							11 9							
11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	242 1	3749 2	Y	9		9 0		1
							10 9							
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	286 1	3967 2	Y	10		10 0		1
							11 9							
01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	278 1	3642 2	Y	39		35 0		5
							43 9							
*02		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	365 1	5094 2	Y	36		36 0		5
							40 9							



-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	94	1	1330	2	Y	20	20	0	2
						22	9							
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	97	1	1476	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
11	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	1725	2	Y	18	17	0	3
						20	9							
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	108	1	1497	2	Y	17	18	0	2
						19	9							
01	1581 X	1454	-0-	-127	-0-	102	1	1334	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
02	1736 X	1729	-0-	-7	-0-	111	1	1543	2	Y	68	61	0	9
						75	9							

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

09	1230 N	1012	-0-	-218	-0-	66	1	935	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
10	1271 N	979	-0-	-292	-0-	60	1	908	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	61	1	952	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	70	1	909	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	Y	28	25	0	4
						31	9							

-----  
 MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

09	5700 X	4832	-0-	-868	-0-	310	1	4408	2	Y	104	104	0	10
						114	9							
10	5890 X	5319	-0-	-571	-0-	321	1	4892	2	Y	96	95	0	11
						106	9							
11	5520 X	5415	-0-	-105	-0-	322	1	4988	2	Y	95	92	0	14
						105	9							
12	5704 X	5174	-0-	-530	-0-	341	1	4733	2	Y	91	95	0	10
						100	9							
01	5704 X	4579	-0-	-1125	-0-	319	1	4166	2	Y	85	84	0	11
						94	9							
02	5068 X	3991	-0-	-1077	-0-	253	1	3534	2	Y	185	172	0	24
						204	9							

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

09	900 N	850	-0-	-50	-0-	56	1	794	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	51	1	779	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	840 N	763	-0-	-77	-0-	46	1	717	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	868 N	719	-0-	-149	-0-	48	1	671	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	47	1	612	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	46	1	646	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 89		RRCID -> 267772		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12560 - 13872			
MCALLEN, A. A. "B"															
09	150 N	111	-0-	-39	-0-		5	1	76	2	Y	27	26	0	3
							30	9							
10	124 N	90	-0-	-34	-0-		4	1	61	2	Y	23	23	0	3
							25	9							
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		8	1	119	2	Y	24	23	0	4
							26	9							
12	124 N	117	-0-	-7	-0-		6	1	88	2	Y	21	23	0	2
							23	9							
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		7	1	97	2	Y	18	18	0	2
							20	9							
02	140 N	50	-0-	-90	-0-		3	1	39	2	Y	7	8	0	1
							8	9							
-----															
MCALLEN, A. A.				WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13447		PERF.10875 - 13160			
09	5610 X	5293	-0-	-317	-0-		341	1	4851	2	Y	92	92	0	9
							101	9							
10	5983 X	5496	-0-	-487	-0-		333	1	5069	2	Y	85	84	0	10
							94	9							
11	5730 X	5564	-0-	-166	-0-		331	1	5141	2	Y	84	81	0	13
							92	9							
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-		374	1	5195	2	Y	80	84	0	9
							88	9							
01	5487 X	5324	-0-	-163	-0-		372	1	4869	2	Y	75	74	0	10
							83	9							
*02	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-		590	1	8233	2	Y	40	45	0	5
							44	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 91		RRCID -> 269598		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13300 - 14125			
09	3450 X	3411	-0-	-39	-0-		221	1	3148	2	Y	38	38	0	4
							42	9							
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		235	1	3578	2	Y	35	35	0	4
							39	9							
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		247	1	3835	2	Y	34	33	0	5
							37	9							
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		275	1	3818	2	Y	34	35	0	4
							37	9							
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		274	1	3586	2	Y	31	31	0	4
							34	9							
*02	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		344	1	4797	2	Y	29	29	0	4
							32	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 92		RRCID -> 270124		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 15270		PERF.11753 - 14732			
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-		209	1	2965	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		209	1	3182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-		213	1	3308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		239	1	3322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3379 X	3327	-0-	-52	-0-		236	1	3091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		222	1	3095	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 153		RRCID -> 270166		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9730		- 9826		
09	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	95	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	106	1	1638	2	Y	-0-			-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	121	1	1678	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	114	1	1492	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1377	-0-	-247	-0-	92	1	1277	2	Y	7	6	0	1
						8	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 270343		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 14588		PERF.11792		- 14416		
09	10980 X	8254	-0-	-2726	-0-	532	1	7565	2	Y	143	143	0	14
						157	9							
10	10478 X	8376	-0-	-2102	-0-	507	1	7724	2	Y	132	131	0	15
						145	9							
11	9690 X	8461	-0-	-1229	-0-	504	1	7813	2	Y	131	126	0	20
						144	9							
12	9393 X	8764	-0-	-629	-0-	580	1	8046	2	Y	125	131	0	14
						138	9							
01	8711 X	7921	-0-	-790	-0-	556	1	7268	2	Y	88	91	0	11
						97	9							
*02	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	605	1	8431	2	Y	6	16	0	1
						7	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 154		RRCID -> 270461		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10275		- 11956		
09	9300 X	5748	-0-	-3552	-0-	378	1	5370	2	Y	-0-			-0-
10	7936 X	5875	-0-	-2061	-0-	362	1	5513	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	5921	-0-	-889	-0-	359	1	5562	2	Y	-0-			-0-
12	6417 X	5858	-0-	-559	-0-	394	1	5464	2	Y	-0-			-0-
01	5921 X	5338	-0-	-583	-0-	379	1	4959	2	Y	-0-			-0-
02	5516 X	4704	-0-	-812	-0-	309	1	4310	2	Y	77	67	0	10
						85	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 93		RRCID -> 270808		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 14135		PERF.13070		- 13880		
09	5190 X	4717	-0-	-473	-0-	310	1	4407	2	Y	-0-			-0-
10	5456 X	4842	-0-	-614	-0-	298	1	4544	2	Y	-0-			-0-
11	5280 X	5038	-0-	-242	-0-	305	1	4733	2	Y	-0-			-0-
12	5456 X	4531	-0-	-925	-0-	304	1	4227	2	Y	-0-			-0-
01	4867 X	4470	-0-	-397	-0-	317	1	4149	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
02	4704 X	3764	-0-	-940	-0-	252	1	3508	2	Y	4	4	0	1
						4	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 155		RRCID -> 270830		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11010		- 12852		
09	8790 X	8321	-0-	-469	-0-	534	1	7590	2	Y	179	178	0	18
						197	9							
10	9083 X	8710	-0-	-373	-0-	525	1	8005	2	Y	164	163	0	19
						180	9							
11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	545	1	8455	2	Y	162	157	0	24
						178	9							
12	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	611	1	8480	2	Y	156	163	0	17
						172	9							
01	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	619	1	8098	2	Y	145	143	0	19
						160	9							
02	8568 X	7302	-0-	-1266	-0-	477	1	6651	2	Y	158	156	0	21
						174	9							

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	453 1	6437 2	Y	23	23 0		2
							25 9						
10		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	474 1	7227 2	Y	21	21 0		2
							23 9						
11		7170 X	5719	-0-	-1451	-0-	345 1	5350 2	Y	22	21 0		3
							24 9						
12		7409 X	3700	-0-	-3709	-0-	247 1	3431 2	Y	20	21 0		2
							22 9						
01		7719 X	5357	-0-	-2362	-0-	378 1	4942 2	Y	34	32 0		4
							37 9						
*02		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	896 1	12498 2	Y	89	81 0		12
							98 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724													
09		2640 X	2491	-0-	-149	-0-	151 1	2152 2	Y	171	171 0		17
							188 9						
10		2728 X	2562	-0-	-166	-0-	147 1	2242 2	Y	157	156 0		18
							173 9						
11		2640 X	2488	-0-	-152	-0-	140 1	2176 2	Y	156	151 0		23
							172 9						
12		2728 X	2458	-0-	-270	-0-	154 1	2140 2	Y	149	156 0		16
							164 9						
01		2635 X	2221	-0-	-414	-0-	147 1	1921 2	Y	139	137 0		18
							153 9						
02		2324 X	1746	-0-	-578	-0-	114 1	1591 2	Y	37	50 0		5
							41 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230													
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 2	Y	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	537 2	Y	-0-			-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	34 1	529 2	Y	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	35 1	483 2	Y	-0-			-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 1	451 2	Y	-0-			-0-
*02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	36 1	496 2	Y	9	8 0		1
							10 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696													
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	230 1	3266 2	Y	-0-			-0-
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	223 1	3399 2	Y	-0-			-0-
11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	222 1	3449 2	Y	-0-			-0-
12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	258 1	3577 2	Y	-0-			-0-
01		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	257 1	3361 2	Y	-0-			-0-
*02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	231 1	3215 2	Y	26	23 0		3
							29 9						
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132													
09		3810 X	3741	-0-	-69	-0-	246 1	3495 2	Y	-0-			-0-
10		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	241 1	3674 2	Y	-0-			-0-
11		3810 X	3433	-0-	-377	-0-	208 1	3225 2	Y	-0-			-0-
12		3937 X	2416	-0-	-1521	-0-	162 1	2254 2	Y	-0-			-0-
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	291 1	3803 2	Y	-0-			-0-
02		3528 X	2402	-0-	-1126	-0-	158 1	2204 2	Y	36	31 0		5
							40 9						





MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019			TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	37	37	0		4
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	34	34	0		4
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	10	0		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	8 X		8	-0-	-0-		1	1		Y	-0-				-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521				CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6120 X	5809	-0-	-311	-0-		794	1	4851	3	Y	149	185	1	199
							164	9							
10	6324 X	5913	-0-	-411	-0-		821	1	4926	3	Y	151	184	1	166
							166	9							
11	6120 X	5730	-0-	-390	-0-		742	1	4823	3	Y	150	170	1	146
							165	9							
12	6324 X	5587	-0-	-737	-0-		650	1	4797	3	Y	127	161	1	112
							140	9							
01	6262 X	5579	-0-	-683	-0-		751	1	4632	2	Y	178	171	1	119
							196	9							
02	5432 X	4881	-0-	-551	-0-		722	1	4016	2	Y	130			249
							143	9							

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		7	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		16	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-		18	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-		33	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-		46	1	281	2	Y	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		28	1	156	2	Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9848 - 9869
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	262	-0-	262	262	25	1	237	2	Y	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 - 9330
09	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	161	1	1636	2	Y	-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	Y	-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	130	1	1241	2	Y	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	160	1	1353	2	Y	-0-
*02	2800 N	19033	-0-	16233	16233	1678	1	16089	2	Y	1151 1001 0 150
						1266	9				

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878
09	17490 X	16451	-0-	-1039	-0-	1445	1	14653	2	Y	321 320 0 32
						353	9				
10	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	1297	1	13887	2	Y	294 292 0 34
						323	9				
11	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	1198	1	11396	2	Y	292 282 0 44
						321	9				
12	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	1279	1	11070	2	Y	279 292 0 31
						307	9				
01	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	1421	1	11980	2	Y	259 257 0 33
						285	9				
*02	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	1107	1	10611	2	Y	153 166 0 20
						168	9				

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.// 58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 249588		COMPL. DATE 03/07/2020			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 30		RRCID -> 281121		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101					
09	2760 N	2543	-0-	-217	-0-	228	1	2315	2	Y	-0-			-0-
10	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	213	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2085	-0-	-555	-0-	198	1	1887	2	Y	-0-			-0-
12	2635 N	2086	-0-	-549	-0-	216	1	1870	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2347	-0-	-133	-0-	249	1	2098	2	Y	-0-			-0-
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	197	1	1888	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #: 1		RRCID -> 064033		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 7		RRCID -> 065725		COMPL. DATE 03/15/1976			TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 6		RRCID -> 066849		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A					
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	22	1	161	3	Y	26	35	0	20
						29	9							
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	22	1	162	3	Y	25	27	0	18
						28	9							
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	20	1	154	3	Y	22	17	1	23
						24	9							
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	16	1	154	3	Y	26	27	1	22
						29	9							
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	163	2	Y	31	26	1	27
						34	9							
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	18	1	141	2	Y	29	32	1	24
						32	9							

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673												
09		750 X	713	-0-	-37	-0-	-0-	86	1	627	3	-0-
10		DLQ G-10	765	-0-	765	-0-	765	94	1	671	3	-0-
11		DLQ G-10	715	-0-	715	-0-	1480	80	1	635	3	-0-
12		DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	1798	31	1	287	3	-0-
01		2001 N	203	-0-	-1798	-0-	-0-	21	1	182	2	-0-
02		672 N	161	-0-	-511	-0-	-0-	18	1	143	2	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803												
09		900 X	845	-0-	-55	-0-	-0-	85	1	619	3	105
								141	9			
10		930 X	907	-0-	-23	-0-	-0-	94	1	678	3	95
								135	9			
11		900 N	849	-0-	-51	-0-	-0-	81	1	644	3	122
								124	9			
12		868 N	428	-0-	-440	-0-	-0-	34	1	316	3	92
								78	9			
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-					-0-
-----												

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	22 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	22 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	20 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	17 1	151 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	19 1	166 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	18 1	144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032		PERF.12434 - 12758				
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	101 1	735 3	Y	26	35 0			22
							29 9							
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	86 1	615 3	Y	25	27 0			20
							28 9							
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	97 1	777 3	Y	23	17 1			26
							25 9							
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	89 1	823 3	Y	27	27 1			26
							30 9							
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89 1	765 2	Y	31	26 1			31
							34 9							
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	91 1	720 2	Y	29	32 1			28
							32 9							
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12312 - 12404				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A.				WELL #: 8	RRCID -> 143538	COMPL. DATE 12/07/1992	TOTAL DEPTH 13999	PERF.13626	- 13843								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A.				WELL #: 22	RRCID -> 143655	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH 14025	PERF.12118	- 12342								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A.				WELL #: 11	RRCID -> 148776	COMPL. DATE 03/02/1994	TOTAL DEPTH 15200	PERF.11942	- 11960								
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	26	34	0			18
							29	9									
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	24	27	0			15
							26	9									
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	23	17	1			21
							25	9									
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	26	27	1			20
							29	9									
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	31	26	1			25
							34	9									
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	28	32	1			21
							31	9									
-----																	
GUERRA, A. E.				WELL #: 44	RRCID -> 156803	COMPL. DATE 12/24/1995	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12146	- 12992								
09		2340 X	1917	-0-	-423	-0-	94	1	1738	3	Y	77	80	0			76
							85	9									
10		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	3	Y	90	89	0			77
							99	9									
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	129	1	2322	3	Y	72	53	1			96
							79	9									
12		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2238	3	Y	76	55	1			117
							84	9									
01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2732	2	Y	85	83	1			119
							94	9									
02		2436 X	2303	-0-	-133	-0-	127	1	2087	2	Y	81	98	1			102
							89	9									
-----																	
MCALLEN, A. A.				WELL #: 31	RRCID -> 174053	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11622	- 11734								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
09		3600 X	3105	-0-	-495	-0-	372 1	2704 3	Y	26	34 0		23
							29 9						
10		3565 X	3379	-0-	-186	-0-	408 1	2943 3	Y	25	27 0		21
							28 9						
11		3360 X	3207	-0-	-153	-0-	355 1	2827 3	Y	23	17 1		27
							25 9						
12		3472 X	3251	-0-	-221	-0-	316 1	2904 3	Y	28	27 1		28
							31 9						
01		3379 X	3347	-0-	-32	-0-	344 1	2969 2	Y	31	27 1		32
							34 9						
02		3052 X	2868	-0-	-184	-0-	319 1	2517 2	Y	29	32 1		29
							32 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742													
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103													
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	87 1	629 3	Y	5	15 0		9
							6 9						
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	48 1	346 3	Y	42	30 0		21
							46 9						
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	180 1	1437 3	Y	135	65 1		91
							149 9						
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	135 1	1246 3	Y	130	117 1		104
							143 9						
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	204 1	1765 2	Y	151	124 1		131
							166 9						
*02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	154 1	1211 2	Y	86	123 1		94
							95 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947													
09		3900 X	3148	-0-	-752	-0-	365 1	2655 3	Y	116	158 0		99
							128 9						
10		3844 X	3430	-0-	-414	-0-	404 1	2906 3	Y	109	119 0		89
							120 9						
11		3540 X	3230	-0-	-310	-0-	348 1	2772 3	Y	100	77 1		112
							110 9						
12		3658 X	3218	-0-	-440	-0-	302 1	2777 3	Y	126	123 1		115
							139 9						
01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	347 1	2997 2	Y	153	128 1		140
							168 9						
*02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	339 1	2674 2	Y	147	159 1		128
							162 9						



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	455 1	3307 3	Y	23	32 0		17
							25 9						
10		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	496 1	3579 3	Y	22	24 0		15
							24 9						
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	425 1	3390 3	Y	20	16 1		19
							22 9						
12		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	353 1	3245 3	Y	25	25 1		19
							28 9						
01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	411 1	3549 2	Y	31	26 1		24
							34 9						
*02		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	394 1	3103 2	Y	30	32 1		22
							33 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863													
09		420 X	237	-0-	-183	-0-	29 1	208 3	Y	-0-			-0-
							47 1	338 3	Y	-0-			-0-
10		385 X	385	-0-	-0-	-0-	30 1	239 3	Y	-0-			-0-
							41 1	386 3	Y	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	39 1	333 2	Y	-0-			-0-
							33 1	263 2	Y	-0-			-0-
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-							-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-							-0-
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350													
09		3270 X	2839	-0-	-431	-0-	340 1	2474 3	Y	23	32 0		15
							25 9						
10		3379 X	2987	-0-	-392	-0-	360 1	2603 3	Y	22	24 0		13
							24 9						
11		3270 X	3003	-0-	-267	-0-	332 1	2649 3	Y	20	15 1		18
							22 9						
12		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	300 1	2767 3	Y	26	25 1		19
							29 9						
01		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	316 1	2730 2	Y	31	26 1		24
							34 9						
*02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	333 1	2620 2	Y	29	32 1		21
							32 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-		274 1	1993 3	Y		-0-				-0-
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		302 1	2179 3	Y		-0-				-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		257 1	2046 3	Y		-0-				-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		217 1	2001 3	Y		-0-				-0-
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		251 1	2167 2	Y		-0-				-0-
*02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		231 1	1818 2	Y		-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819															
09	840 X	761	-0-	-79	-0-		89 1	647 3	Y		23	30 0			18
							25 9								
10	930 X	894	-0-	-36	-0-		106 1	766 3	Y		20	23 0			15
							22 9								
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-		92 1	739 3	Y		20	15 1			20
							22 9								
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-		89 1	819 3	Y		26	24 1			22
							29 9								
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-		92 1	793 2	Y		31	25 1			28
							34 9								
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-		85 1	667 2	Y		29	32 1			25
							32 9								
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574															
09	1080 X	706	-0-	-374	-0-		86 1	620 3	Y		-0-				-0-
10	992 X	863	-0-	-129	-0-		105 1	758 3	Y		-0-				-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-		84 1	665 3	Y		-0-				-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-		77 1	710 3	Y		-0-				-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		110 1	950 2	Y		-0-				-0-
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-		106 1	835 2	Y		-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
M		MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
O		HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
		GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 289737 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668													
09	249900 X	-0-	-0-	-249900	-0-					N	-0-				-0-
10	258230 X	-0-	-0-	-258230	-0-					N	-0-				-0-
11	249900 X	-0-	-0-	-249900	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
		GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458													
09	1530 X	603	-0-	-927	-0-		31	1	572	3	N	-0-			-0-
10	1581 X	467	-0-	-1114	-0-		23	1	444	2	N	-0-			-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-		19	1	345	3	N	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-		51	1	907	3	N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-		24	1	430	2	N	-0-			-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-		27	1	445	2	N	20	10	1	10
							22	9							
-----															
		GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210													
09	31350 X	929	-0-	-30421	-0-		48	1	881	3	Y	-0-			-0-
10	32395 X	997	-0-	-31398	-0-		49	1	948	3	Y	-0-			-0-
11	31350 X	970	-0-	-30380	-0-		51	1	919	3	Y	-0-			-0-
12	1302 X	843	-0-	-459	-0-		45	1	798	3	Y	-0-			-0-
01	961 X	717	-0-	-244	-0-		38	1	679	2	Y	-0-			-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
		MERIT ENERGY COMPANY 561136													
		WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
		WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-			-0-
-----															
		WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0													
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		6	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		5	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		5	1	45	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		5	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		9	1	78	2	Y	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	2	Y	-0-			-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
MCALLEN, A. A.			WELL #:	44	RRCID ->	060173	COMPL. DATE	10/16/1974	TOTAL DEPTH	14955	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
09		2131 N	2131	-0-	-0-	186	1	1890	2	Y	50	50 0	5
						55	9						
10		1926 N	1926	-0-	-0-	160	1	1715	2	Y	46	46 0	5
						51	9						
11		1638 N	1638	-0-	-0-	151	1	1436	2	Y	46	44 0	7
						51	9						
12		1643 N	1594	-0-	-49	160	1	1386	2	Y	44	46 0	5
						48	9						
01		1745 N	1745	-0-	-0-	183	1	1544	2	Y	16	19 0	2
						18	9						
*02		1609 N	1609	-0-	-0-	151	1	1448	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
-----													
MCALLEN, A. A.			WELL #:	49	RRCID ->	067647	COMPL. DATE	07/23/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	1132	-0-	1132	107	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	19	RRCID ->	084867	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	11064 - 11100	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MCALLEN, A. A.			WELL #:	66	RRCID ->	088271	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11944 - 12122	
09		1885 N	1885	-0-	-0-	159	1	1613	2	Y	103	103 0	10
						113	9						
10		1762 N	1762	-0-	-0-	142	1	1515	2	Y	95	94 0	11
						105	9						
11		1465 N	1465	-0-	-0-	130	1	1232	2	Y	94	91 0	14
						103	9						
12		1425 N	1425	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	90	94 0	10
						99	9						
01		1598 N	1598	-0-	-0-	166	1	1400	2	Y	29	35 0	4
						32	9						
*02		1205 N	1205	-0-	-0-	112	1	1075	2	Y	16	18 0	2
						18	9						
-----													
WOODS CHRISTIAN			WELL #:	24	RRCID ->	089860	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10655 - 10705	
09		1387 N	1387	-0-	-0-	109	1	1106	2	Y	156	155 0	16
						172	9						
10		1519 X	1292	-0-	-227	97	1	1039	2	Y	142	142 0	16
						156	9						
11		1410 X	1067	-0-	-343	87	1	824	2	Y	142	137 0	21
						156	9						
12		1426 X	1315	-0-	-111	121	1	1044	2	Y	136	142 0	15
						150	9						
01		1426 X	1312	-0-	-114	124	1	1049	2	Y	126	125 0	16
						139	9						
02		1288 X	1018	-0-	-270	86	1	825	2	Y	97	100 0	13
						107	9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN, A. A.		WELL #:		77		RRCID ->		101498		COMPL. DATE		03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		14		RRCID ->		114056		COMPL. DATE		11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2D		RRCID ->		116294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCALLEN, A.A.		WELL #:		78		RRCID ->		122546		COMPL. DATE		08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A.A.		WELL #:		58		RRCID ->		123724		COMPL. DATE		03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186	
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	2	Y	51	51	0		5
						56	9								
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	182	1	1946	2	Y	46	46	0		5
						51	9								
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	165	1	1567	2	Y	47	45	0		7
						52	9								
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	175	1	1516	2	Y	44	46	0		5
						48	9								
01	1581 N	719	-0-	-862	-0-	57	1	482	2	Y	164	148	0		21
						180	9								
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	165	1	1582	2	Y	147	149	0		19
						162	9								
-----															
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		34		RRCID ->		129122		COMPL. DATE		06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967	
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-				-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	346 1	3512 2	3512 2	Y	-0-			-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	302 1	3227 2	3227 2	Y	-0-			-0-
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	244 1	2318 2	2318 2	Y	-0-			-0-
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	342 1	2963 2	2963 2	Y	-0-			-0-
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	394 1	3321 2	3321 2	Y	53	46 0		7
						58 9							
*02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	338 1	3241 2	3241 2	Y	44	45 0		6
						48 9							
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467													
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	344 1	3491 2	3491 2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	274 1	2928 2	2928 2	Y	-0-			-0-
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	429 1	4084 2	4084 2	Y	-0-			-0-
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	490 1	4243 2	4243 2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	1421	-0-	-2237	-0-	151 1	1270 2	1270 2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	3063	-0-	-241	-0-	289 1	2774 2	2774 2	Y	-0-			-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184													
09	3600 X	3159	-0-	-441	-0-	275 1	2787 2	2787 2	Y	88	87 0		9
						97 9							
10	3720 X	2531	-0-	-1189	-0-	209 1	2235 2	2235 2	Y	79	79 0		9
						87 9							
11	3600 X	1770	-0-	-1830	-0-	160 1	1522 2	1522 2	Y	80	77 0		12
						88 9							
12	3255 X	1822	-0-	-1433	-0-	180 1	1559 2	1559 2	Y	75	79 0		8
						83 9							
01	3255 X	2840	-0-	-415	-0-	293 1	2469 2	2469 2	Y	71	70 0		9
						78 9							
02	2940 X	2224	-0-	-716	-0-	206 1	1976 2	1976 2	Y	38	42 0		5
						42 9							
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903													
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	107 2	Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	76 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 2	52 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 2	24 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	8 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	1 1	11 2	11 2	Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197			
MCALLEN, A. A.															
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2244	2	Y	88	88	0	9
							97	9							
10	2604 X	2556	-0-	-48	-0-	-0-	211	1	2256	2	Y	81	81	0	9
							89	9							
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	2458	2	Y	81	78	0	12
							89	9							
12	2604 X	2086	-0-	-518	-0-	-0-	207	1	1795	2	Y	76	80	0	8
							84	9							
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	2417	2	Y	14	20	0	2
							15	9							
*02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	2460	2	Y	5	6	0	1
							6	9							
-----															
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12152 - 12932			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A.				WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168			
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	3012	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	2850	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2134	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2194	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	2683	2	Y	85	75	0	11
							94	9							
*02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	2414	2	Y	74	75	0	10
							81	9							
-----															
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A.				WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696			
09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	3294	2	Y	32	32	0	3
							35	9							
10	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	-0-	286	1	3064	2	Y	30	30	0	3
							33	9							
11	3510 X	2798	-0-	-712	-0-	-0-	263	1	2502	2	Y	30	29	0	4
							33	9							
12	3627 X	2744	-0-	-883	-0-	-0-	281	1	2431	2	Y	29	30	0	3
							32	9							
01	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	-0-	314	1	2647	2	Y	7	9	0	1
							8	9							
02	3276 X	2607	-0-	-669	-0-	-0-	246	1	2358	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							



MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412								
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	11	1	151	2	Y	51	51	0			5
						56	9									
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	135	2	Y	46	46	0			5
						51	9									
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	47	45	0			7
						52	9									
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	129	2	Y	44	46	0			5
						48	9									
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	41	41	0			5
						45	9									
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	10	1	142	2	Y	21	23	0			3
						23	9									
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	249	248	0			25
						274	9									
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	228	227	0			26
						251	9									
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	227	219	0			34
						250	9									
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	217	227	0			24
						239	9									
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	202	200	0			26
						222	9									
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	54	73	0			7
						59	9									
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12120 - 12844				
09	8190 X	7784	-0-	-406	-0-	662	1	6709	2	Y	375	374	0			37
						413	9									
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	571	1	6106	2	Y	344	342	0			39
						378	9									
11	6570 X	6128	-0-	-442	-0-	547	1	5205	2	Y	342	330	0			51
						376	9									
12	6789 X	6592	-0-	-197	-0-	646	1	5587	2	Y	326	341	0			36
						359	9									
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	712	1	6006	2	Y	304	301	0			39
						334	9									
02	6132 X	5552	-0-	-580	-0-	506	1	4855	2	Y	174	190	0			23
						191	9									
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11312 - 12100						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10734 - 11150						
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	177	1	1797	2	Y	-0-					-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	158	1	1692	2	Y	-0-					-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	126	1	1211	2	Y	60	52	0			8
						66	9									
-----																
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11454 - 11970						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12226 - 12273						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	13549	PERF.12238	- 12304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	12716	PERF.11746	- 12403		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH	12431	PERF.11358	- 11847		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11555	- 12028		
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	911	1	9235	2	Y	229	228	0	23
							252	9							
10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	806	1	8625	2	Y	209	208	0	24
							230	9							
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	782	1	7437	2	Y	208	201	0	31
							229	9							
12	8432	X	8138	-0-	-294	-0-	820	1	7099	2	Y	199	208	0	22
							219	9							
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	943	1	7955	2	Y	150	153	0	19
							165	9							
*02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	732	1	7022	2	Y	109	114	0	14
							120	9							
-----															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	11415	PERF.11105	- 11188		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004										TOTAL DEPTH	11330	PERF.10990	- 11075		
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	Y	-0-			-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	630	2	Y	-0-			-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11424 - 11806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE		
09		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT		110	-0-	110		10	1	100	2			-0-		
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12607		PERF.11096 - 11978						
09	6572	X		6572	-0-	-0-		581	1	5894	2	Y	88	87	0	9
								97	9							
10	6944	X		6944	-0-	-0-		586	1	6270	2	Y	80	80	0	9
								88	9							
11	5472	X		5472	-0-	-0-		512	1	4872	2	Y	80	77	0	12
								88	9							
12	5580	X		5141	-0-	-439		524	1	4533	2	Y	76	80	0	8
								84	9							
01	5580	X		4804	-0-	-776		450	1	3796	2	Y	507	450	0	65
								558	9							
*02	5947	X		5947	-0-	-0-		518	1	4966	2	Y	421	431	0	55
								463	9							
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 125		RRCID -> 209710		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10670 - 11450						
09	9006	X		9006	-0-	-0-		778	1	7891	2	Y	306	305	0	31
								337	9							
10	7430	X		7430	-0-	-0-		609	1	6513	2	Y	280	279	0	32
								308	9							
11	5896	X		5896	-0-	-0-		532	1	5057	2	Y	279	269	0	42
								307	9							
12	4805	X		4154	-0-	-651		400	1	3461	2	Y	266	279	0	29
								293	9							
01	5838	X		5838	-0-	-0-		590	1	4974	2	Y	249	246	0	32
								274	9							
*02	5765	X		5765	-0-	-0-		520	1	4983	2	Y	238	239	0	31
								262	9							
-----																
MCALLEN, A. A.		WELL #: 127		RRCID -> 210940		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11906 - 11938						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
-----																
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 46		RRCID -> 211588		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10586 - 10618						
09	783	N		783	-0-	-0-		70	1	713	2	Y	-0-	-0-		
10	993	N		993	-0-	-0-		85	1	908	2	Y	-0-	-0-		
11	482	N		482	-0-	-0-		46	1	436	2	Y	-0-	-0-		
12	403	N		265	-0-	-138		27	1	238	2	Y	-0-	-0-		
01	403	N		285	-0-	-118		30	1	255	2	Y	-0-	-0-		
02	364	N		258	-0-	-106		24	1	234	2	Y	-0-	-0-		



-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770																	
09		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	1071	1	10859	2	Y	364	363	0			36
							400	9									
10		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	825	1	8832	2	Y	334	332	0			38
							367	9									
11		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	990	1	9415	2	Y	332	320	0			50
							365	9									
12		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	992	1	8581	2	Y	316	331	0			35
							348	9									
01		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	1134	1	9562	2	Y	295	292	0			38
							325	9									
*02		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	876	1	8396	2	Y	163	180	0			21
							179	9									
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092																	
09		14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	1206	1	12227	2	Y	561	559	0			56
							617	9									
10		13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	1077	1	11525	2	Y	514	511	0			59
							565	9									
11		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	998	1	9492	2	Y	511	493	0			77
							562	9									
12		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	1072	1	9276	2	Y	488	511	0			54
							537	9									
01		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	1230	1	10373	2	Y	446	443	0			57
							491	9									
*02		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	974	1	9337	2	Y	338	351	0			44
							372	9									
-----																	
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306																	
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	Y	-0-					-0-
10		930 N	890	-0-	-40	-0-	76	1	814	2	Y	-0-					-0-
11		900 N	690	-0-	-210	-0-	66	1	624	2	Y	-0-					-0-
12		930 N	568	-0-	-362	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					-0-
01		899 N	887	-0-	-12	-0-	94	1	793	2	Y	-0-					-0-
*02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 144		RRCID -> 266009		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 148		RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694						
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	2	Y	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	87	1	732	2	Y	-0-			-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 50		RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024						
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	318	1	3225	2	Y	290	289	0	29
						319	9							
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	268	1	2870	2	Y	265	264	0	30
						292	9							
11	3060 X	3050	-0-	-10	-0-	262	1	2496	2	Y	265	255	0	40
						292	9							
12	3162 X	2645	-0-	-517	-0-	245	1	2123	2	Y	252	264	0	28
						277	9							
01	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	307	1	2591	2	Y	234	232	0	30
						257	9							
02	2856 X	2648	-0-	-208	-0-	237	1	2276	2	Y	123	137	0	16
						135	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720						
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	820	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	12	11	0	2
						13	9							
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	98	1	824	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	765	2	Y	12	12	0	2
						13	9							

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432						
09	11190 X	8923	-0-	-2267	-0-	798	1	8089	2	Y	33	33	0	3
						36	9							
10	11563 X	7954	-0-	-3609	-0-	677	1	7244	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
11	11190 X	7546	-0-	-3644	-0-	715	1	6797	2	Y	31	29	0	5
						34	9							
12	11563 X	6095	-0-	-5468	-0-	628	1	5436	2	Y	28	30	0	3
						31	9							
01	11563 X	7032	-0-	-4531	-0-	742	1	6260	2	Y	27	27	0	3
						30	9							
02	8316 X	8034	-0-	-282	-0-	752	1	7213	2	Y	63	58	0	8
						69	9							





OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	73 1	411 9	744 2	Y	374	373 0		37
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	65 1	377 9	700 2	Y	343	341 0		39
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	60 1	375 9	575 2	Y	341	329 0		51
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	70 1	359 9	606 2	Y	326	341 0		36
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77 1	333 9	653 2	Y	303	300 0		39
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	64 1	219 9	612 2	Y	199	212 0		26

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966													
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	19 1	8 9	193 2	Y	7	7 0		1
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	15 1	8 9	156 2	Y	7	7 0		1
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	15 1	7 9	141 2	Y	6	6 0		1
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	12 1	8 9	104 2	Y	7	7 0		1
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	14 1	7 9	121 2	Y	6	6 0		1
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	13 1	6 9	120 2	Y	5	5 0		1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748													
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852													
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			199
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		//CONT.//		58742 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
BEAURLINE		WELL #:		2	RRCID ->	225759	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	15355	PERF.13532 - 13640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)				58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCALLEN, A. A.		WELL #:		21	RRCID ->	093691	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	13572	PERF.13017 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	24	1	169	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	24	1	176	3	Y	-0-				-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	2	1	1		1
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	3	2	1		2
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	1	2	1		1
						1	9								

MCALLEN, A. A.		WELL #:		24	RRCID ->	100064	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	12923	PERF.12718 - 12773
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	171956	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12540 - 12608
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		35	RRCID ->	182660	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF. N/A
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.13293 - 13360
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	Y	-0-	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102			
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	26	34 0 20
						29	9					
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	30	1	211	3	Y	25	27 0 18
						28	9					
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	23	17 1 24
						25	9					
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	19	1	173	3	Y	14	20 1 18
						15	9					
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	12	15 1 15
						13	9					
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	26	1	204	2	Y	25	23 1 17
						28	9					
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 17SW		RRCID -> 115163		COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742	911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902	- 12932		
-----															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742	912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748											
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584	- 12670		
-----															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292	- 12448		
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190	- 12670		
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470	- 12732		
-----															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168934	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12736	- 14290		
-----															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		7350 X	7263	-0-	-87	-0-		368 1	6778 3	Y	106	110 0		103
								117 9						
10		7595 X	6929	-0-	-666	-0-		336 1	6458 3	Y	123	122 0		104
								135 9						
11		6930 X	6370	-0-	-560	-0-		330 1	5937 3	Y	94	71 1		127
								103 9						
12		7502 X	7192	-0-	-310	-0-		376 1	6702 3	Y	104	74 1		157
								114 9						
01		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		406 1	7213 2	Y	117	113 1		161
								129 9						
02		6776 X	6342	-0-	-434	-0-		362 1	5939 2	Y	37	97 1		101
								41 9						
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830														
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-		27 1	488 3	Y	3	2 0		3
								3 9						
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		52 1	1002 3	Y	3	3 0		3
								3 9						
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-		22 1	381 3	Y	1	1 1		3
								1 9						
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		53 1	944 3	Y	5	2 1		6
								6 9						
01		1054 N	916	-0-	-138	-0-		49 1	864 2	Y	3	4 1		5
								3 9						
02		364 N	331	-0-	-33	-0-		19 1	311 2	Y	1	3 1		3
								1 9						
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
09		6270 X	6018	-0-	-252	-0-		303 1	5588 3	Y	115	121 0		113
								127 9						
10		6479 X	6059	-0-	-420	-0-		292 1	5620 3	Y	134	134 0		113
								147 9						
11		6270 X	6089	-0-	-181	-0-		315 1	5655 3	Y	108	79 1		142
								119 9						
12		6479 X	5561	-0-	-918	-0-		288 1	5149 3	Y	113	82 1		173
								124 9						
01		6479 X	5390	-0-	-1089	-0-		280 1	4969 2	Y	128	124 1		177
								141 9						
02		5684 X	4207	-0-	-1477	-0-		234 1	3851 2	Y	111	141 1		147
								122 9						

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
09	2550 X	2200	-0-	-350	-0-	112	1	2056	3	Y	29	31	0	33
						32	9							
10	3100 N	3620	-0-	520	520	177	1	3407	3	Y	33	34	0	32
						36	9							
11	2950 N	2430	-0-	-520	-0-	126	1	2274	3	Y	27	20	1	39
						30	9							
12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	150	1	2686	3	Y	28	21	1	46
						31	9							
01	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	123	1	2186	2	Y	32	31	1	47
						35	9							
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	151	1	2486	2	Y	70	56	1	61
						77	9							
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 106		RRCID -> 264266		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 14505		PERF.13148 - 13164		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 104		RRCID -> 265840		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12571 - 12940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 107		RRCID -> 285175		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12681 - 12742		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID -> 285224		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 14585		PERF.12878 - 12936		
09	3300 X	2817	-0-	-483	-0-	145	1	2672	3	Y	-0-	
10	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	141	1	2715	3	Y	-0-	
11	2910 X	2635	-0-	-275	-0-	139	1	2496	3	Y	-0-	
12	2914 X	2567	-0-	-347	-0-	136	1	2431	3	Y	-0-	
01	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	124	1	2192	2	Y	-0-	
02	2632 X	1827	-0-	-805	-0-	102	1	1678	2	Y	43	
						47	9				21	
											1	
											22	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 89		RRCID -> 289793		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12389 - 12750		
09	108030 X	11481	-0-	-96549	-0-	586	1	10797	3	Y	89	
						98	9				41	
10	111631 X	11886	-0-	-99745	-0-	586	1	11270	3	Y	27	
						30	9				45	
11	108030 X	10718	-0-	-97312	-0-	563	1	10115	3	Y	36	
						40	9				27	
12	11811 X	10715	-0-	-1096	-0-	566	1	10107	3	Y	38	
						42	9				27	
01	11873 X	10397	-0-	-1476	-0-	552	1	9798	2	Y	43	
						47	9				42	
02	10724 X	8659	-0-	-2065	-0-	488	1	8019	2	Y	138	
						152	9				96	
											1	
											93	
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 108		RRCID -> 289812		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12450 - 12848		
09	171480 X	-0-	-0-	-171480	-0-			Y	-0-		-0-	
10	177196 X	-0-	-0-	-177196	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



-----														
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		0 W	13413	-0-	13413	1305532	664	1	12232	3	Y	470	498 0	472
							517	9						
10		0 W	13983	-0-	13983	1319515	661	1	12721	3	Y	546	549 0	469
							601	9						
11		0 W	13381	-0-	13381	1332896	680	1	12217	3	Y	440	325 1	584
							484	9						
12		0 W	13599	-0-	13599	1346495	694	1	12395	3	Y	464	335 1	713
							510	9						
01		0 W	13365	-0-	13365	1359860	682	1	12108	2	Y	523	509 1	727
							575	9						
02		0 W	10866	-0-	10866	1370726	608	1	9993	2	Y	241	474 1	494
							265	9						
-----														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
COWRIE ENERGY LLC		183056											
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A					
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	260 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	5 1	246 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	9 1	219 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	9 1	228 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	9 1	223 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	-0-	9 1	197 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870					
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	2826 2	Y	36	27 1		15
10	3100 N	3194	-0-	94	94	94	40 9	3094 2	Y	36	34 1		17
11	3000 N	3359	-0-	359	453	453	60 1	3189 2	Y	35	34 1		18
12	3100 N	3279	-0-	179	632	632	40 9	3107 2	Y	39	42 1		15
01	3573 X	2941	-0-	-632	-0-	-0-	129 1	2783 2	Y	37	34 1		18
*02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	43 9	2235 2	Y	36	34 1		20
							117 1						
							41 9						
							99 1						
							40 9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 10566 - 10760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5507 X	5507	-0-	-0-	106 1	5386 2	Y	14	11 1		6	
						15 9							
10		6603 X	6351	-0-	-252	120 1	6216 2	Y	14	13 1		7	
						15 9							
11		6390 X	6196	-0-	-194	244 1	5938 2	Y	13	13 1		7	
						14 9							
12		6603 X	6183	-0-	-420	247 1	5919 2	Y	15	16 1		6	
						17 9							
01		6603 X	6214	-0-	-389	249 1	5950 2	Y	14	13 1		7	
						15 9							
02		5796 X	5591	-0-	-205	238 1	5338 2	Y	14	13 1		8	
						15 9							
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-			-0-	
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8702 - 8770			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7977 - 7993			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8563 - 8598			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 -	6660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 -	9528	
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	10	1	512	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	10	1	526	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	21	1	510	2	Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	21	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	18	1	408	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 -	9493
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 -	9483	
09	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	37	1	1868	2	Y	36	31	1	11
						40	9							
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	39	1	2034	2	Y	40	32	1	19
						44	9							
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	Y	38	41	1	16
						42	9							
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1950	2	Y	34	30	1	20
						37	9							
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	76	1	1826	2	Y	36	40	1	16
						40	9							
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	75	1	1695	2	Y	33	30	1	19
						36	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 -	9678
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	152262	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9617 - 9901
09	6060 X	5385	-0-	-675	-0-	103 1	5236 2	Y	42	34 1	18
10	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	46 9	5658 2	Y	42	40 1	20
11	6030 X	5621	-0-	-409	-0-	110 1	5356 2	Y	41	40 1	21
12	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	46 9	5624 2	Y	46	49 1	18
01	5890 X	5742	-0-	-148	-0-	234 1	5465 2	Y	44	40 1	22
02	5264 X	4559	-0-	-705	-0-	51 9	4322 2	Y	41	40 1	23
						229 1					
						48 9					
						192 1					
						45 9					
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF. 9436 - 9463
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	288 2	Y	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	293 2	Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	267 2	Y	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	Y	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14 1	339 2	Y	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	Y	-0-		-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF. 9317 - 9577
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	13 1	647 2	Y	54	46 1	17
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	59 9	633 2	Y	61	49 1	29
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12 1	662 2	Y	56	61 1	24
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	67 9	580 2	Y	51	45 1	30
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27 1	638 2	Y	55	60 1	25
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	62 9	501 2	Y	49	46 1	28
						24 1					
						56 9					
						27 1					
						61 9					
						22 1					
						54 9					
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	161059	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 11848 - 11936
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7460 - 7900
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	24 1	1237 2	Y	-0-	2 1	-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	23 1	1199 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	46 1	1120 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	42 1	999 2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	914	-0-	-295	-0-	37 1	877 2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	810	-0-	-282	-0-	35 1	775 2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238			
09	6450 X	6078	-0-	-372	-0-	117 1	5941 2	Y	18	18 1	8
						20 9					
10	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	119 1	6137 2	Y	17	17 1	8
						19 9					
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	234 1	5710 2	Y	18	17 1	9
						20 9					
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	237 1	5692 2	Y	20	21 1	8
						22 9					
01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	237 1	5660 2	Y	18	17 1	9
						20 9					
*02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	229 1	5141 2	Y	18	17 1	10
						20 9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		2490 N	2225	-0-	-265	-0-	41 1	2110 2	Y	67	72 1			29
							74 9							
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	44 1	2258 2	Y	66	64 1			31
							73 9							
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	89 1	2160 2	Y	66	63 1			34
							73 9							
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	92 1	2201 2	Y	73	78 1			29
							80 9							
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	83 1	1980 2	Y	68	63 1			34
							75 9							
*02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	80 1	1799 2	Y	66	63 1			37
							73 9							
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357		
09		9330 X	9187	-0-	-143	-0-	175 1	8884 2	Y	116	109 1			50
							128 9							
10		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	166 1	8560 2	Y	115	111 1			54
							127 9							
11		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	364 1	8867 2	Y	114	109 1			59
							125 9							
12		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	376 1	9018 2	Y	126	136 1			49
							139 9							
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	376 1	8984 2	Y	121	110 1			60
							133 9							
*02		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	318 1	7136 2	Y	113	109 1			64
							124 9							
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260		
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	60 1	3031 2	Y	-0-				-0-
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	56 1	2884 2	Y	-0-				-0-
11		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	115 1	2796 2	Y	-0-				-0-
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	116 1	2778 2	Y	-0-				-0-
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	113 1	2710 2	Y	-0-				-0-
*02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	110 1	2468 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	136	137	1	42
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	155	124	1	73
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	142	154	1	61
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	126	113	1	74
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	140	151	1	63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	123	115	1	71

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338		
09	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	284	1	14461	2	Y	14	10	1	6
						15	9							
10	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	224	1	11553	2	Y	15	14	1	7
						17	9							
11	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	493	1	12001	2	Y	14	14	1	7
						15	9							
12	14725 X	10930	-0-	-3795	-0-	437	1	10475	2	Y	16	17	1	6
						18	9							
01	14725 X	11600	-0-	-3125	-0-	466	1	11117	2	Y	15	14	1	7
						17	9							
02	13300 X	10191	-0-	-3109	-0-	434	1	9740	2	Y	15	14	1	8
						17	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9250		
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1190	2	Y	20	17	1	6
						22	9							
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	24	1	1217	2	Y	23	18	1	11
						25	9							
11	1050 N	181	-0-	-869	-0-	6	1	152	2	Y	21	23	1	9
						23	9							
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	70	1	1683	2	Y	19	17	1	11
						21	9							
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	2	Y	20	22	1	9
						22	9							
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	2	Y	18	17	1	10
						20	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 - 11737		
09	6000 X	5896	-0-	-104	-0-	113	1	5753	2	Y	27	20	1	12
						30	9							
10	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	121	1	6256	2	Y	27	26	1	13
						30	9							
11	6600 X	6319	-0-	-281	-0-	248	1	6042	2	Y	26	25	1	14
						29	9							
12	6789 X	5897	-0-	-892	-0-	235	1	5629	2	Y	30	32	1	12
						33	9							
01	6541 X	6199	-0-	-342	-0-	248	1	5920	2	Y	28	26	1	14
						31	9							
02	5908 X	5830	-0-	-78	-0-	247	1	5554	2	Y	26	25	1	15
						29	9							



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41U		RRCID -> 189379		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990		
09	T. A.	1171	-0-	1171	7962	23 1	1148 2	Y	-0-	-0-
10	9086 X	1124	-0-	-7962	-0-	21 1	1094 2	Y	8	4 1
						9 9				4
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	23 1	568 2	Y	14	11 1
						15 9				7
12	1674 X	348	-0-	-1326	-0-	13 1	317 2	Y	16	17 1
						18 9				6
01	1457 X	315	-0-	-1142	-0-	12 1	286 2	Y	15	14 1
						17 9				7
02	1092 X	377	-0-	-715	-0-	15 1	345 2	Y	15	14 1
						17 9				8

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID -> 189505		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8 1	405 2	Y	17	12 1
						19 9				7
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	6 1	303 2	Y	17	16 1
						19 9				8
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	16 1	401 2	Y	16	16 1
						18 9				8
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18 1	436 2	Y	19	20 1
						21 9				7
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	15 1	355 2	Y	18	16 1
						20 9				9
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	Y	16	16 1
						18 9				9

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 189687		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890	-	11910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		39570 X	28453	-0-	-11117	-0-	543 1	27658 2	Y	229	397 1			71
							252 9							
10		39215 X	31096	-0-	-8119	-0-	586 1	30224 2	Y	260	208 1			123
							286 9							
11		37200 X	29812	-0-	-7388	-0-	1165 1	28385 2	Y	238	259 1			102
							262 9							
12		32550 X	29805	-0-	-2745	-0-	1183 1	28388 2	Y	213	190 1			125
							234 9							
01		32550 X	29409	-0-	-3141	-0-	1172 1	27981 2	Y	233	253 1			105
							256 9							
02		28084 X	26364	-0-	-1720	-0-	1114 1	25023 2	Y	206	192 1			119
							227 9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181	-	9215
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408	-	14401
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	28 1	1421 2	Y	-0-	6 1			-0-
10		1705 N	1466	-0-	-239	-0-	28 1	1438 2	Y	-0-				-0-
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	70 1	1707 2	Y	-0-				-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	64 1	1541 2	Y	-0-				-0-
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	62 1	1483 2	Y	-0-				-0-
02		1652 N	1268	-0-	-384	-0-	54 1	1214 2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599	-	11609
09		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	67 1	3422 2	Y	-0-				-0-
10		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	69 1	3557 2	Y	-0-				-0-
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	139 1	3375 2	Y	-0-				-0-
12		3596 X	3568	-0-	-28	-0-	143 1	3425 2	Y	-0-				-0-
01		3596 X	3544	-0-	-52	-0-	142 1	3402 2	Y	-0-				-0-
02		3248 X	3190	-0-	-58	-0-	136 1	3054 2	Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9080	-	9140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF.	N/A		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1			6
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196		
09	9330 X	8926	-0-	-404	-0-	172 1	8754 2	Y	-0-	-0-
10	9641 X	9168	-0-	-473	-0-	174 1	8994 2	Y	-0-	-0-
11	9330 X	8974	-0-	-356	-0-	354 1	8620 2	Y	-0-	-0-
12	9238 X	9041	-0-	-197	-0-	362 1	8679 2	Y	-0-	-0-
01	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	373 1	8918 2	Y	-0-	-0-
02	8372 X	7624	-0-	-748	-0-	325 1	7299 2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124		
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	50 1	2529 2	Y	-0-	-0-
10	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	58 1	2976 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	4803	-0-	1803	1803	189 1	4614 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	5360	-0-	2260	4063	214 1	5146 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	5222	-0-	2122	6185	210 1	5012 2	Y	-0-	-0-
*02	9733 X	3548	-0-	-6185	-0-	151 1	3397 2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194		
09	1710 X	745	-0-	-965	-0-	12 1	619 2	Y	104 85 1	32
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	114 9	865 2	Y	120 95 1	57
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	17 1	792 2	Y	109 119 1	47
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	132 9	978 2	Y	97 87 1	57
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	33 1	809 2	Y	107 116 1	48
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	120 9	488 2	Y	94 88 1	54
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310		
09	17460 X	10405	-0-	-7055	-0-	41 1	10192 2	Y	12 31 1	5
10	18042 X	10313	-0-	-7729	-0-	118 9	10103 2	Y	13 12 1	6
11	16530 X	8891	-0-	-7639	-0-	196 1	8529 2	Y	11 11 1	6
12	14694 X	7712	-0-	-6982	-0-	14 9	7390 2	Y	13 14 1	5
01	12059 X	8179	-0-	-3880	-0-	350 1	7837 2	Y	13 12 1	6
02	9716 X	7295	-0-	-2421	-0-	12 9	6972 2	Y	12 11 1	7

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9084 - 9122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10173 - 10564
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.11247 - 11650
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	110 1	5585 2	Y	-0-	-0-
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	116 1	5989 2	Y	-0-	-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	233 1	5668 2	Y	-0-	-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	231 1	5551 2	Y	-0-	-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	224 1	5347 2	Y	-0-	-0-
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	212 1	4764 2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11788 - 12064
09	3360	X	211	-0-	-3149	-0-	4 1	207 2	Y	-0-	-0-
10	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	182 1	9390 2	Y	28	15 1
							31 9				
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	188 1	4593 2	Y	47	40 1
							52 9				
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	161 1	3864 2	Y	41	37 1
							45 9				
01	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	133 1	3171 2	Y	46	49 1
							51 9				
02	3444	X	2892	-0-	-552	-0-	121 1	2728 2	Y	39	37 1
							43 9				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914						
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	-0-	97	1	2369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2604 X	1580	-0-	-1024	-0-	-0-	63	1	1517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2604 X	1334	-0-	-1270	-0-	-0-	54	1	1280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2352 X	843	-0-	-1509	-0-	-0-	36	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094						
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	11	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934 - 10945
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292 - 12482
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295 - 10384
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1 57 2	Y	-0-		-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10207 - 10362
09	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	97 1 4952 2	Y	-0-		-0-
10	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	94 1 4845 2	Y	-0-		-0-
11	5130	X	5002	-0-	-128	-0-	197 1 4805 2	Y	-0-		-0-
12	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	196 1 4702 2	Y	-0-		-0-
01	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	192 1 4577 2	Y	-0-		-0-
02	4704	X	4251	-0-	-453	-0-	181 1 4070 2	Y	-0-		-0-
-----											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.	11447 - 11822
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	215	-0-	215	215	9 1 206 2	Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	10394 - 10514
09	14280	X	13398	-0-	-882	-0-	258 1 13140 2	Y	-0-	31 1	-0-
10	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	253 1 13046 2	Y	-0-		-0-
11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	496 1 12090 2	Y	-0-		-0-
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	540 1 12965 2	Y	-0-		-0-
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	528 1 12607 2	Y	-0-		-0-
*02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	473 1 10633 2	Y	-0-		-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13928	PERF.	13862 - 13868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5310 X	3201	-0-	-2109	-0-	62 1	3139 2	Y	-0-			-0-
10		5487 X	3246	-0-	-2241	-0-	62 1	3184 2	Y	-0-			-0-
11		4620 X	3736	-0-	-884	-0-	147 1	3589 2	Y	-0-			-0-
12		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	176 1	4218 2	Y	-0-			-0-
01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	174 1	4164 2	Y	-0-			-0-
02		3500 X	2067	-0-	-1433	-0-	88 1	1979 2	Y	-0-			-0-
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14744 - 14750	
09		2850 X	2548	-0-	-302	-0-	49 1	2499 2	Y	-0-			-0-
10		2945 X	2632	-0-	-313	-0-	50 1	2582 2	Y	-0-			-0-
11		2700 X	2501	-0-	-199	-0-	99 1	2402 2	Y	-0-			-0-
12		2635 X	2572	-0-	-63	-0-	103 1	2469 2	Y	-0-			-0-
01		2635 X	2517	-0-	-118	-0-	101 1	2416 2	Y	-0-			-0-
02		2380 X	1855	-0-	-525	-0-	79 1	1776 2	Y	-0-			-0-
-----													
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397	
09		6060 X	5529	-0-	-531	-0-	106 1	5410 2	Y	12	9 1		5
							13 9						
10		6107 X	5727	-0-	-380	-0-	109 1	5604 2	Y	13	12 1		6
							14 9						
11		5910 X	5718	-0-	-192	-0-	225 1	5478 2	Y	14	13 1		7
							15 9						
12		6107 X	5778	-0-	-329	-0-	230 1	5531 2	Y	15	16 1		6
							17 9						
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	239 1	5696 2	Y	14	13 1		7
							15 9						
02		5348 X	4621	-0-	-727	-0-	196 1	4411 2	Y	13	13 1		7
							14 9						
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967	
09		16320 X	15177	-0-	-1143	-0-	290 1	14770 2	Y	106	68 1		46
							117 9						
10		16864 X	15555	-0-	-1309	-0-	294 1	15145 2	Y	105	102 1		49
							116 9						
11		15990 X	15094	-0-	-896	-0-	590 1	14388 2	Y	105	100 1		54
							116 9						
12		16151 X	15126	-0-	-1025	-0-	600 1	14398 2	Y	116	125 1		45
							128 9						
01		16151 X	15054	-0-	-1097	-0-	600 1	14332 2	Y	111	101 1		55
							122 9						
02		14168 X	13168	-0-	-1000	-0-	556 1	12498 2	Y	104	100 1		59
							114 9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764			
09	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	22	1	1105	2	Y	-0-	10	1	-0-
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	20	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	45	1	1085	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	40	1	961	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	39	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	41	1	929	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572			
09	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	73	1	3720	2	Y	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	76	1	3901	2	Y	-0-			-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	151	1	3677	2	Y	-0-			-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	153	1	3668	2	Y	-0-			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	152	1	3629	2	Y	-0-			-0-
*02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	139	1	3130	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322			
09	8670	X	7950	-0-	-720	-0-	151	1	7666	2	Y	121	103	1	52
							133	9							
10	8029	X	7475	-0-	-554	-0-	140	1	7202	2	Y	121	116	1	57
							133	9							
11	7290	X	6620	-0-	-670	-0-	256	1	6232	2	Y	120	115	1	62
							132	9							
12	8215	X	6627	-0-	-1588	-0-	259	1	6222	2	Y	133	143	1	52
							146	9							
01	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	225	1	5379	2	Y	126	115	1	63
							139	9							
02	7420	X	3935	-0-	-3485	-0-	162	1	3642	2	Y	119	115	1	67
							131	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658 - 10677			
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	7	1	365	2	Y	63	48	1	27
							69	9							
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	Y	61	59	1	29
							67	9							
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	12	1	294	2	Y	62	59	1	32
							68	9							
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	9	1	227	2	Y	68	73	1	27
							75	9							
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	13	1	308	2	Y	64	59	1	32
							70	9							
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	7	1	159	2	Y	61	59	1	34
							67	9							



MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3420 X	1761	-0-	-1659	-0-	34	1	1727	2	Y	-0-		-0-
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	66	1	3410	2	Y	25	13 1	12
						28	9						
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	117	1	2860	2	Y	42	36 1	18
						46	9						
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	116	1	2772	2	Y	37	33 1	22
						41	9						
01	3503 X	2707	-0-	-796	-0-	107	1	2556	2	Y	40	44 1	18
						44	9						
02	3164 X	2374	-0-	-790	-0-	99	1	2234	2	Y	37	34 1	21
						41	9						
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473	
09	1770 N	1757	-0-	-13	-0-	34	1	1723	2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1855	2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1679	-0-	-181	-0-	66	1	1613	2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1595	-0-	-234	-0-	64	1	1531	2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	70	1	1680	2	Y	-0-		-0-
02	1568 N	1484	-0-	-84	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2580 X	2155	-0-	-425	-0-	42	1	2113	2	Y	-0-				-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	43	1	2198	2	Y	-0-				-0-
11		2490 N	2149	-0-	-341	-0-	85	1	2064	2	Y	-0-				-0-
12		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	87	1	2094	2	Y	-0-				-0-
01		2232 N	2149	-0-	-83	-0-	86	1	2063	2	Y	-0-				-0-
02		2016 N	1917	-0-	-99	-0-	82	1	1835	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	37	1	1881	2	Y	-0-				-0-
10		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	38	1	1973	2	Y	-0-				-0-
11		1980 N	1944	-0-	-36	-0-	77	1	1867	2	Y	-0-				-0-
12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	Y	-0-				-0-
01		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	79	1	1895	2	Y	-0-				-0-
02		1820 N	1769	-0-	-51	-0-	75	1	1694	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164

09		480 N	380	-0-	-100	-0-	7	1	373	2	Y	-0-				-0-
10		372 N	325	-0-	-47	-0-	6	1	319	2	Y	-0-				-0-
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	13	1	319	2	Y	-0-				-0-
12		403 N	333	-0-	-70	-0-	13	1	320	2	Y	-0-				-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-				-0-
*02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
10		248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	Y	-0-				-0-
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	2	Y	-0-				-0-
*02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	Y	-0-				-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650  
 SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
BAXTER GIBSON SIEN		WELL #: 1		RRCID -> 137097		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	880 1	666 2	N	33			135
10	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	36 9	976 1	N	44			179
11	1620 N	1330	-0-	-290	-0-	48 9	815 1	N	38			217
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	42 9	711 1	N	67	188 1		96
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	74 9	989 1	N	38			134
02	1232 N	917	-0-	-315	-0-	42 9	401 1	N	43			177
						47 9						

GIBSON/SIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176421		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231				
09	DLQ G-10	183	-0-	183	423	44 1	100 2	Y	35	169 1		26
10	DLQ G-10	179	-0-	179	602	39 9	41 1	Y	12			38
11	DLQ G-10	155	-0-	155	757	13 9	34 1	Y	15			53
12	DLQ G-10	191	-0-	191	948	17 9	64 1	Y	10			63
01	DLQ G-10	231	-0-	231	1179	11 9	68 1	Y	7			70
*02	1319 N	140	-0-	-1179	-0-	8 9	46 1	Y	3			73
						3 9						

GIBSON/SIEN		WELL #: 2A		RRCID -> 177880		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRANT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 188125		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

GRANT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206				
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	972 1	2111 2	N	92	176 1		123
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	101 9	663 1	N	91			214
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	100 9	668 1	N	71			285
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	78 9	1018 1	N	83	173 1		195
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	91 9	1108 1	N	83	173 1		105
*02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	91 9	753 1	N	84			189
						92 9						

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548  
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	203	1	524	2	N	28	162	1		38
						31	9								
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	586	2	N	12				50
						13	9								
11	540 N	341	-0-	-199	-0-	71	1	260	2	N	9				59
						10	9								
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	N	1				60
						1	9								
01	775 N	545	-0-	-230	-0-	152	1	393	2	N	-0-				60
02	308 N	40	-0-	-268	-0-	13	1	27	2	N	-0-				60

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

09	DLQ G-10	491	-0-	491	738	154	1	334	2	Y	3				40
						3	9								
10	DLQ G-10	548	-0-	548	1286	142	1	404	2	Y	2				42
						2	9								
11	DLQ G-10	391	-0-	391	1677	99	1	289	2	Y	3				45
						3	9								
12	DLQ G-10	422	-0-	422	2099	152	1	263	2	Y	6				51
						7	9								
01	DLQ G-10	236	-0-	236	2335	73	1	159	2	Y	4				55
						4	9								
*02	2565 N	230	-0-	-2335	-0-	80	1	148	2	Y	2				57
						2	9								

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494

09	2100 X	659	-0-	-1441	-0-	230	1	415	2	N	13				31
						14	9								
10	2046 X	457	-0-	-1589	-0-	140	1	317	2	N	-0-				31
11	1290 X	318	-0-	-972	-0-	95	1	223	2	N	-0-				31
12	837 X	464	-0-	-373	-0-	187	1	277	2	N	-0-				31
01	837 X	831	-0-	-6	-0-	296	1	535	2	N	-0-				31
02	616 X	205	-0-	-411	-0-	80	1	125	2	N	-0-				31

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548												
GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10434 - 10444					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
-----																
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310 - 11368					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154 - 11208					
09	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1916	355	1	688	2	Y	11					29
						12	9									
10	DLQ G-10	798	-0-	798	2714	225	1	556	2	Y	15					44
						17	9									
11	DLQ G-10	762	-0-	762	3476	206	1	525	2	Y	28					72
						31	9									
12	DLQ G-10	770	-0-	770	4246	292	1	459	2	Y	17					89
						19	9									
01	DLQ G-10	829	-0-	829	5075	281	1	544	2	Y	4					93
						4	9									
*02	2700 N	817	-0-	-1883	3192	303	1	508	2	Y	5					98
						6	9									
-----																
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10182 - 10197					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
-----																
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)			59076 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
KOTARA ALDRIDGE GU			WELL #: 1	RRCID -> 127818	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 13612	- 13766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			166
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			166
-----												
MCCOOK, S. (5330)			59079 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SHERWOOD, M.			WELL #: 1	RRCID -> 174616	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 15125	PERF. 5290	- 5298				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOREN GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 222852	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5314	- 5319				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
COASTAL FEE 75			WELL #: 3D	RRCID -> 223746	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5811	- 6182				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 3	RRCID -> 280527	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 14470	PERF. 5973	- 6003				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.			803790									
FEE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 186037	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 2908	- 2921				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		//CONT.//		803790							
FEE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 191831	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5490	- 5840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989			CNTY: HIDALGO				
COOK, FAYE		WELL #:		1	RRCID -> 176065	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 1640	- 2070		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID -> 186304	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 3318	- 3368		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID -> 245720	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3046	- 3160		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID -> 129983	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14272	- 14506		
09	3870 X	2351	-0-	-1519	-0-	84 1	2247 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
10	4340 X	3340	-0-	-1000	-0-	126 1	3193 2	Y	19	19 0	1
						21 9					
11	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	144 1	3596 2	Y	19	19 0	1
						21 9					
12	3813 X	3576	-0-	-237	-0-	134 1	3421 2	Y	19	19 0	1
						21 9					
*01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	132 1	3224 2	Y	19	18 0	2
						21 9					
*02	3500 X	607	-0-	-2893	-0-	98 1	492 2	Y	15	15 0	2
						17 9					

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 136264	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH 15960	PERF.14236	- 15469	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



-----														
MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	3630 X	3316	-0-	-314	-0-	119	1	3175	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
10	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	130	1	3286	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
11	3690 X	3038	-0-	-652	-0-	116	1	2900	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
12	3813 X	3454	-0-	-359	-0-	129	1	3303	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
*01	3813 X	2800	-0-	-1013	-0-	109	1	2669	2	Y	20	19	0	2
						22	9							
*02	3108 X	649	-0-	-2459	-0-	105	1	526	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
-----														
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289														
09	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	158	1	4216	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
10	4650 X	4074	-0-	-576	-0-	153	1	3891	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
11	5370 X	3650	-0-	-1720	-0-	140	1	3480	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
12	5549 X	3548	-0-	-2001	-0-	132	1	3386	2	Y	27	27	0	1
						30	9							
*01	5549 X	3170	-0-	-2379	-0-	123	1	3017	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
*02	4116 X	634	-0-	-3482	-0-	101	1	508	2	Y	23	22	0	3
						25	9							
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090														
09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	161	1	4313	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	139	1	3519	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	204	1	5077	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	196	1	5021	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*01	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	153	1	3732	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*02	3640 X	620	-0-	-3020	-0-	102	1	512	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225														
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	172	1	4594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	222	1	5627	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	231	1	5763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	227	1	5823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4991 X	4363	-0-	-628	-0-	171	1	4192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4508 X	1106	-0-	-3402	-0-	184	1	922	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) GALILEE OIL INVESTMENTS LLC JOHNSON, MARY			59083 700 293117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	5	RRCID ->	226820	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13860 - 15519		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F. I.			386310 73		RRCID ->		209129			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722		
09	12690 X	9520	-0-	-3170	-0-	753 80	1 9	8687	3	N	73			205	
10	11997 X	9304	-0-	-2693	-0-	717 69	1 9	8518	3	N	63	186	1	82	
11	12690 X	8403	-0-	-4287	-0-	651 69	1 9	7683	3	N	63			145	
12	13113 X	8640	-0-	-4473	-0-	688 69	1 9	7883	3	N	63			208	
01	13113 X	9178	-0-	-3935	-0-	708 78	1 9	8392	2	N	71	187	1	92	
02	8876 X	6218	-0-	-2658	-0-	499 47	1 9	5672	2	N	43			135	

JOHNSON, F. I.			WELL #:		72		RRCID ->		209190			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330		
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	152 120	1 9	1759	3	N	109	184	1	45			
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 91	1 9	405	3	N	83			128			
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 99	1 9	261	3	N	90			218			
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 67	1 9	420	3	N	61	185	1	94			
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	54 64	1 9	638	2	N	58			152			
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 134	1 9	324	2	N	122	186	1	88			

JOHNSON, F. I.			WELL #:		76		RRCID ->		211370			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726		
09	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	688 87	1 9	7930	3	Y	79	38	1	74			
10	8990 X	8535	-0-	-455	-0-	662 593	1 1	7873	3	Y	-0-	74	1	-0-			
11	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	593 663	1 1	6996	3	Y	-0-			-0-			
12	DLQ G-10	8262	-0-	8262	8262	663 744	1 1	7599	3	Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	9564	-0-	9564	17826	744 589	1 1	8820	2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	7283	-0-	7283	25109	589	1	6694	2	Y	-0-			-0-			

JOHNSON, F. I.			WELL #:		75		RRCID ->		211504			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174		
09	15240 X	13573	-0-	-1667	-0-	1074 112	1 9	12387	3	Y	102	108	1	206			
10	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	1284 221	1 9	15262	3	Y	201	206	1	201			
11	16890 X	15665	-0-	-1225	-0-	1205 244	1 9	14216	3	Y	222	253	1	170			
12	DLQ G-10	13880	-0-	13880	13880	1094 256	1 9	12530	3	Y	233	247	1	156			
01	DLQ G-10	12904	-0-	12904	26784	984 263	1 9	11657	2	Y	239	124	1	271			
02	DLQ G-10	11948	-0-	11948	38732	950 213	1 9	10785	2	Y	194	248	1	217			

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		77	RRCID ->	215490	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	17373	PERF.16230	- 16340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	21750 X	20857	-0-	-893	-0-	1661	1	19151	3	Y	41	40 1	76
						45	9						
10	22475 X	21867	-0-	-608	-0-	1688	1	20068	3	Y	101	89 1	88
						111	9						
11	21810 X	21065	-0-	-745	-0-	1637	1	19306	3	Y	111	119 1	80
						122	9						
12	DLQ G-10	21411	-0-	21411	21411	1708	1	19568	3	Y	123	124 1	79
						135	9						
01	DLQ G-10	21562	-0-	21562	42973	1667	1	19760	2	Y	123	63 1	139
						135	9						
02	DLQ G-10	18984	-0-	18984	61957	1527	1	17350	2	Y	97	125 1	111
						107	9						
-----													
JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16080	- 16190	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
11	1200 N	1	-0-	-1199	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	225	-0-	225		18	1	207	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1050	-0-	1050		82	1	968	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	775	-0-	775		63	1	712	2	Y	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.14680	- 15212	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.16380	- 16500	
09	3120 X	2969	-0-	-151	-0-	236	1	2724	3	N	8	95	
						9	9						
10	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	239	1	2844	3	N	8	103	
						9	9						
11	3060 X	2943	-0-	-117	-0-	230	1	2707	3	N	5	108	
						6	9						
12	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	239	1	2739	3	N	11	119	
						12	9						
01	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	221	1	2622	2	N	11	130	
						12	9						
02	2800 X	2777	-0-	-23	-0-	221	1	2512	2	N	40	170	
						44	9						
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.15798	- 15909	
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.15798	- 15909	
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	87	1	916	2	N	60	170	
						66	9						
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	92	1	916	2	N	32	184 1	
						35	9						
11	1050 N	963	-0-	-87	-0-	83	1	880	2	N	-0-	18	
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	87	1	900	2	N	-0-	18	
01	1054 N	976	-0-	-78	-0-	83	1	893	2	N	-0-	18	
02	896 N	853	-0-	-43	-0-	74	1	779	2	N	-0-	18	

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4093 X	4093	-0-	-0-	353 1	3740 2	Y	-0-			96
10		3874 X	3874	-0-	-0-	355 1	3519 2	Y	-0-			96
11		3450 X	3425	-0-	-25	296 1	3129 2	Y	-0-			96
12		3476 X	3476	-0-	-0-	308 1	3168 2	Y	-0-			96
01		3523 X	3523	-0-	-0-	299 1	3224 2	Y	-0-			96
*02		2897 X	2897	-0-	-0-	250 1	2647 2	Y	-0-			96
-----												
JOHNSON, F. I. 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15345 - 15602
09		1800 X	620	-0-	-1180	53 1	566 2	N	1			121
						1 9						
10		1147 X	594	-0-	-553	54 1	538 2	N	2			123
						2 9						
11		720 N	490	-0-	-230	42 1	448 2	N	-0-			123
12		651 N	483	-0-	-168	41 1	425 2	N	15	26	1	112
						17 9						
01		589 N	400	-0-	-189	34 1	366 2	N	-0-			112
02		448 N	408	-0-	-40	35 1	373 2	N	-0-			112
-----												
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14606 - 15301
09		690 N	541	-0-	-149	47 1	494 2	Y	-0-			44
10		651 N	639	-0-	-12	59 1	580 2	Y	-0-			44
11		668 N	668	-0-	-0-	58 1	610 2	Y	-0-			44
12		568 N	568	-0-	-0-	50 1	517 2	Y	1	1	8	44
						1 9						
01		620 N	596	-0-	-24	51 1	545 2	Y	-0-			44
02		560 N	178	-0-	-382	15 1	163 2	Y	-0-			44
-----												
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.14696 - 16580
09		998 N	998	-0-	-0-	86 1	912 2	N	-0-			139
10		1333 N	979	-0-	-354	90 1	889 2	N	-0-			139
11		1112 N	1112	-0-	-0-	96 1	1016 2	N	-0-			139
12		1148 N	1148	-0-	-0-	98 1	1006 2	N	40	16	8	163
						44 9						
01		1215 N	1215	-0-	-0-	94 1	1015 2	N	96			259
						106 9						
02		1036 N	1010	-0-	-26	87 1	920 2	N	3	183	1	79
						3 9						
-----												
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15038 - 15772
09		4050 X	3621	-0-	-429	312 1	3305 2	N	4			160
						4 9						
10		3813 X	3559	-0-	-254	326 1	3231 2	N	2			162
						2 9						
11		3660 X	3361	-0-	-299	289 1	3058 2	N	13			175
						14 9						
12		3782 X	2076	-0-	-1706	182 1	1879 2	N	14			189
						15 9						
01		3782 X	676	-0-	-3106	57 1	610 2	N	8			197
						9 9						
*02		4059 X	4059	-0-	-0-	348 1	3692 2	N	17			214
						19 9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
10	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
11	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
12	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-			-0-
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
*02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	3	N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-			-0-
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192  
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9810 X	7548	-0-	-2262	-0-	7548	2			N	-0-			-0-
10	8804 X	7872	-0-	-932	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
11	8340 X	6628	-0-	-1712	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
12	8618 X	7008	-0-	-1610	-0-	7008	2			N	-0-			-0-
01	8618 X	7733	-0-	-885	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
02	7112 X	5179	-0-	-1933	-0-	5179	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59731 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GARCIA 608		WELL #:		RRCID -> 216292		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010																

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GARCIA 608		WELL #:		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA, ARCADIO		WELL #:		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940								
09	300 N	-0-	-0-	-300						N	-0-					28
10	457 N	457	-0-	-0-		72	1	385	3	N	-0-					28
11	390 N	-0-	-0-	-390						N	-0-					28
12	157 N	157	-0-	-0-		23	1	134	3	N	-0-					28
01	434 N	-0-	-0-	-434						N	-0-					28
*02	198 N	198	-0-	-0-		26	1	172	2	N	-0-					28

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BARRERA, PEDRO		WELL #:		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645								
09	420 N	416	-0-	-4		70	1	346	3	N	-0-					130
10	429 N	429	-0-	-0-		66	1	349	3	N	13					143
						14	9									
11	450 N	397	-0-	-53		60	1	320	3	N	15					158
						17	9									
12	435 N	435	-0-	-0-		63	1	372	3	N	-0-					158
01	434 N	417	-0-	-17		48	1	369	2	N	-0-					158
*02	402 N	402	-0-	-0-		49	1	318	2	N	32					190
						35	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		RRCID -> 204189		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BARRERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			45
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			45
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			45
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			45
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			45
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248041		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251122		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251232		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036	
BARRERA		WELL #: 3							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642		
09	3300	X	1151	-0-	-2149	-0-	102 1	1023 2	N 24	111
							26 9			
10	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	238 1	2753 2	N 10	109
							11 9			
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	276 1	3106 2	N 29	110
							32 9			
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	350 1	4152 2	N 69	153
							76 9			
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	282 1	3399 2	N 43	165
							47 9			
*02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	418 1	2635 2	N 79	207
							87 9			

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		//CONT.// //CONT.//	59818 568 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336	-	9516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	26	1	258	2	N	-0-						22
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	N	-0-						22
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	17	1	197	2	N	3						25
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	17	1	200	2	N	2	1	1				26
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	16	1	193	2	N	1	3	1				24
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	26	1	162	2	N	4	3	1				25
-----																	
BARRERA						WELL #:	6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069	-	10220
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	214	1	2143	2	N	19						140
10	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	184	1	2133	2	N	19	6	1				153
11	2400 N	2358	-0-	-42	-0-	190	1	2137	2	N	28	21	1				160
12	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	181	1	2148	2	N	18	22	1				156
01	2325 N	2112	-0-	-213	-0-	160	1	1932	2	N	18	21	1				153
02	2212 N	1829	-0-	-383	-0-	246	1	1550	2	N	30	19	1				164
-----																	
BARRERA						WELL #:	7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276	-	9704
09	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	340	1	3409	2	N	46						261
10	3627 X	3600	-0-	-27	-0-	283	1	3282	2	N	32	12	1				281
11	3840 X	3677	-0-	-163	-0-	292	1	3290	2	N	86	204	1				163
12	3968 X	2803	-0-	-1165	-0-	214	1	2538	2	N	46	41	1				168
01	3968 X	3572	-0-	-396	-0-	271	1	3266	2	N	32	37	1				163
02	3556 X	2810	-0-	-746	-0-	372	1	2343	2	N	86	35	1				214
-----																	
BARRERA						WELL #:	9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440	-	9810
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-						37
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-						37
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-						37
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2	1	1				38
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-	1	1				37
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1				37
-----																	



OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 - 9589
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	145	1	1451	2	N	15	80
10	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	129	1	1494	2	N	17 6 1	91
11	1590 N	1527	-0-	-63	-0-	123	1	1383	2	N	19 18 1	92
12	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	114	1	1353	2	N	18 18 1	92
01	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	108	1	1297	2	N	35 16 1	111
02	1428 N	1306	-0-	-122	-0-	176	1	1111	2	N	17 14 1	114
-----												
BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	372	1	3733	2	N	66	178
10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	417	1	4827	2	N	61 15 1	224
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	337	1	3795	2	N	99 49 1	274
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	388	1	4603	2	N	76 230 1	120
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	400	1	4814	2	N	56 49 1	127
*02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	559	1	3519	2	N	86 48 1	165
-----												
MCMORAN (8960)				59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	16	1	33	3	Y	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
-----												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5340 X	4887	-0-	-453	-0-	824	1	4060	3	Y	3				72
10	5518 X	4868	-0-	-650	-0-	762	1	4063	3	Y	39				111
11	5430 X	5138	-0-	-292	-0-	796	1	4291	3	Y	46	7	1		150
12	5611 X	4273	-0-	-1338	-0-	613	1	3649	3	Y	10				160
01	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	692	1	5287	2	Y	20	6	1		174
02	4788 X	4657	-0-	-131	-0-	617	1	4016	2	Y	22				196
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404						
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	116	1	568	3	Y	-0-				54
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	101	1	534	3	Y	5				59
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	125	1	674	3	Y	-0-	1	1		58
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	74	1	441	3	Y	-0-				58
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	93	1	713	2	Y	-0-	1	1		57
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	108	1	700	2	Y	3				60
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499						
09	300 N	33	-0-	-267	-0-	11	1	22	3	Y	-0-				-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	188	3	Y	39	6	1		33
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	33	1		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	117	1	302	2	Y	-0-				-0-
HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950		
09	3180 X	2771	-0-	-409	-0-	467 1	2302 3	N	2	3
						2 9				
10	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	499 1	2658 3	N	1	4
						1 9				
11	3090 X	2895	-0-	-195	-0-	452 1	2442 3	N	1	1
						1 9			4 1	
12	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	425 1	2530 3	N	2	3
						2 9				
01	3162 X	3104	-0-	-58	-0-	359 1	2743 2	N	2	1
						2 9			4 1	
*02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	382 1	2486 2	N	1	2
						1 9				

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	28
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	72 1	154 3	N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	133 1	352 2	N	-0-	28
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 2	N	-0-	28

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802		
09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	297 1	602 3	N	29	45
						32 9			187 1	
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	302 1	649 3	N	35	80
						39 9				
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	285 1	614 3	N	30	109
						33 9			1 1	
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	301 1	699 3	N	18	127
						20 9				
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	290 1	767 2	N	39	165
						43 9			1 1	
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	253 1	653 2	N	46	211
						51 9				

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385		
09	1020 N	826	-0-	-194	-0-	272 1	551 3	N	3	220
						3 9				
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	246 1	530 3	N	29	63
						32 9			186 1	
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	257 1	554 3	N	16	78
						18 9			1 1	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	262 1	610 3	N	6	84
						7 9				
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	227 1	600 2	N	7	90
						8 9			1 1	
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	183 1	472 2	N	10	100
						11 9				

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1440 N	1265	-0-	-175	-0-		407	1	N	28	182	1	105
							31	9					
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		418	1	N	31			136
							34	9					
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		356	1	N	39	15	1	160
							43	9					
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		405	1	N	43			203
							47	9					
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		381	1	N	76	199	1	80
							84	9					
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		324	1	N	44			124
							48	9					
-----													
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822				
09	3420 X	2560	-0-	-860	-0-		804	1	N	113	333	1	441
							124	9					
10	3410 X	2846	-0-	-564	-0-		833	1	N	200	81	1	560
							220	9					
11	3300 X	3278	-0-	-22	-0-		953	1	N	246	153	1	653
							271	9					
12	3410 X	3119	-0-	-291	-0-		837	1	N	303	370	1	586
							333	9					
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		811	1	N	259	188	1	657
							285	9					
02	3052 X	2845	-0-	-207	-0-		729	1	N	214	370	1	501
							235	9					
-----													
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686				
09	2010 N	1821	-0-	-189	-0-		298	1	N	51			160
							56	9					
10	1922 N	1913	-0-	-9	-0-		291	1	N	61			221
							67	9					
11	1890 N	1813	-0-	-77	-0-		274	1	N	59	187	1	93
							65	9					
12	1891 N	1877	-0-	-14	-0-		260	1	N	65			158
							72	9					
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		224	1	N	67	188	1	37
							74	9					
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		222	1	N	59			96
							65	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	3	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
-----											
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318			
09	1140 N	842	-0-	-298	-0-	273	1	554	3	N	14
						15	9				187
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	360	1	774	3	N	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	323	1	696	3	N	-0-
12	868 N	364	-0-	-504	-0-	109	1	255	3	N	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	335	1	886	2	N	-0-
02	952 N	110	-0-	-842	-0-	30	1	77	2	N	3
						3	9				174
											1
											16
-----											
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820			
09	2610 N	2455	-0-	-155	-0-	797	1	1618	3	N	36
						40	9				184
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	801	1	1721	3	N	29
						32	9				213
11	2400 N	2397	-0-	-3	-0-	748	1	1610	3	N	35
						39	9				3
12	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	725	1	1686	3	N	29
						32	9				274
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	700	1	1848	2	N	37
						41	9				196
02	2240 N	2079	-0-	-161	-0-	572	1	1476	2	N	28
						31	9				1
											143
-----											
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	358	1	835	3	N	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	86	1	222	2	N	-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2310 N	1425	-0-	-885	-0-	236 1	1161 3	N	25	176
						28 9				
10	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	323 1	1722 3	N	39	215
						43 9				
11	2700 N	1453	-0-	-1247	-0-	221 1	1189 3	N	39	54
						43 9			200 1	
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	251 1	1491 3	N	33	87
						36 9				
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	245 1	1868 2	N	49	122
						54 9			14 1	
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	225 1	1467 2	N	46	168
						51 9				

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018										

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270		
09	2970 X	2514	-0-	-456	-0-	418 1	2062 3	N	31	19
						34 9			185 1	
10	3069 X	2732	-0-	-337	-0-	426 1	2270 3	N	33	52
						36 9				
11	2910 X	2546	-0-	-364	-0-	391 1	2108 3	N	43	95
						47 9				
12	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	359 1	2138 3	N	27	122
						30 9				
01	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	303 1	2314 2	N	43	165
						47 9				
*02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	327 1	2128 2	N	48	33
						53 9			180 1	

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8560 - 8676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9770 - 9818
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF. 9682 - 10362			
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	326	1	1604	3	N	144	41	1	202
						158	9							
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	331	1	1761	3	N	1	104	1	99
						1	9							
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	314	1	1693	3	N	9	3	1	105
						10	9							
12	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	304	1	1812	3	N	45			150
						50	9							
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	261	1	1996	2	N	19	3	1	166
						21	9							
*02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	267	1	1742	2	N	13			179
						14	9							

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF. 8840 - 9170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224426	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8410 - 8438			
09	3450 X	2792	-0-	-658	-0-	441	1	2171	3	N	164	184	1	103
						180	9							
10	3286 X	2891	-0-	-395	-0-	416	1	2222	3	N	230	185	1	148
						253	9							
11	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	390	1	2107	3	N	117	185	1	80
						129	9							
12	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	407	1	2421	3	N	175	186	1	69
						193	9							
01	3069 X	3031	-0-	-38	-0-	317	1	2422	2	N	265	190	1	144
						292	9							
*02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	326	1	2124	2	N	209	186	1	167
						230	9							





MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	548	1	1112	3	N	59	182	1	97
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	751	1	1614	3	N	90			187
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	689	1	1483	3	N	77	184	1	80
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	638	1	1484	3	N	80			160
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	568	1	1500	2	N	52	2	1	210
02	1904 N	1545	-0-	-359	-0-	423	1	1093	2	N	26	185	1	51
-----														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9120				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9472 - 9764				
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	262	1	1288	3	N	61			138
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	246	1	1307	3	N	46			184
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	231	1	1249	3	N	15	2	1	197
12	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	221	1	1312	3	N	21			218
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	192	1	1464	2	N	36	2	1	252
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	185	1	1202	2	N	12	183	1	81
-----														
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824				
09	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	1141	1	5628	3	N	159			232
10	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	1168	1	6230	3	N	53	180	1	105
11	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	1085	1	5850	3	N	113	23	1	195
12	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	1055	1	6269	3	N	79	181	1	93
01	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	766	1	5847	2	N	197	196	1	94
*02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	840	1	5472	2	N	120			214

-----																	
MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 229757			COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 230872			COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706						
09		960 N	944	-0-	-16	-0-	159	1	784	3	N	1					32
							1	9									
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	383	1	2043	3	N	1					33
							1	9									
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	263	1	1418	3	N	-0-	2	1			31
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	233	1	1388	3	N	31					62
							34	9									
01		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	175	1	1337	2	N	18	2	1			78
							20	9									
02		1456 N	1227	-0-	-229	-0-	163	1	1063	2	N	1					79
							1	9									
-----																	
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 231224			COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788						
09		720 N	709	-0-	-11	-0-	120	1	589	3	N	-0-					62
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	139	1	738	3	N	-0-					62
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	127	1	685	3	N	5					67
							6	9									
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	120	1	709	3	N	-0-					67
01		744 N	88	-0-	-656	-0-	10	1	78	2	N	-0-					67
02		672 N	245	-0-	-427	-0-	33	1	212	2	N	-0-					67
-----																	
HINOJOSA ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 233173			COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 235715			COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 237136			COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
-----										
BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610		
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	3	12
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					12
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					12
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044		
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			102
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					102
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	93	1	498	3	105
						3	9			
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	109	1	646	3	117
						13	9			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					117
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					117

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	243313	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	9670 - 10076	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	266 1	1310 3	N		7			62
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	232 1	1237 3	N		17			79
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	223 1	1204 3	N		20	15 1		84
12	1643 N	1218	-0-	-425	-0-	174 1	1038 3	N		5			89
01	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	163 1	1247 2	N		27	14 1		102
02	1344 N	962	-0-	-382	-0-	126 1	824 2	N		11			113
-----													
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244693	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10278 - 10326	
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	102 1	504 3	N		-0-			44
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	92 1	495 3	N		-0-			44
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	82 1	445 3	N		-0-	1 1		43
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	116 1	687 3	N		-0-			43
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	75 1	568 2	N		-0-			43
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	65 1	421 2	N		-0-			43
-----													
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	245180	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7544 - 7790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N		-0-			-0-
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	245505	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
-----													
BARRERA UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	248548	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8592 - 9236	
09	1530 N	1385	-0-	-145	-0-	233 1	1145 3	N		6			30
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	267 1	1425 3	N		4			34
11	1620 N	1460	-0-	-160	-0-	228 1	1229 3	N		3	15 1		22
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	226 1	1350 3	N		7			29
01	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	180 1	1374 2	N		6	15 1		20
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	191 1	1244 2	N		5			25

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HINOJOSA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	248716	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	8866 - 8970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
-----													
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249187	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7706 - 9024	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
-----													
HINOJOSA ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	251040	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9026 - 9532	
09	295	N	295	-0-	-0-	97	1	198	3	N	-0-		83
10	279	N	149	-0-	-130	44	1	95	3	N	9		92
						10	9						
11	263	N	263	-0-	-0-	83	1	179	3	N	1		93
						1	9						
12	310	N	288	-0-	-22	86	1	202	3	N	-0-		93
01	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-		93
02	252	N	50	-0-	-202	14	1	36	2	N	-0-		93
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251121	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8764 - 10612	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
-----													
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	252661	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10244 - 10256	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
-----													
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252784	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7294 - 8140	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	7532 - 9218
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	634 1	1285 3	N	8			109
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	694 1	1493 3	N	6			115
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	687 1	1479 3	N	4	19	1	100
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	716 1	1667 3	N	8			108
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	619 1	1636 2	N	8	19	1	97
*02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	657 1	1695 2	N	7			104

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BARRERA		WELL #:		3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 9646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9770 - 10410
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CANALES		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2612 - 2622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES				WELL #:	1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	2554 - 2566
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	38962	44170	-0-	5208	621070	2169 1	35335 2	N	4			4	
10	54901	43607	-0-	-11294	609776	6662 3	34660 2	N	-0-			4	
*11	53130	39480	-0-	-13650	596126	2193 1	30401 2	N	4			8	
*12	54901	39361	-0-	-15540	580586	6754 3	30536 2	N	-0-			8	
*01	54901	38864	-0-	-16037	564549	2104 1	36941 2	N	-0-			8	
*02	49588	31464	-0-	-18124	546425	6971 3	30018 2	N	-0-			8	



-----														
MELINDA MAG (SAN MIGUEL)			60336 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			486517											
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 25H		RRCID -> 278696			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		7590 X	7428	-0-	-162	-0-	237 1	7191 3	Y		-0-			45
10		7812 X	6716	-0-	-1096	-0-	234 1	6482 3	Y		-0-			45
11		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	226 1	7112 3	Y		-0-			45
12		7688 X	5202	-0-	-2486	-0-	226 1	4976 3	Y		-0-			45
01		7688 X	7375	-0-	-313	-0-	247 1	7128 3	Y		-0-			45
02		6944 X	5788	-0-	-1156	-0-	179 1	5609 3	Y		-0-			45
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261					ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DE BENAVIDES, ROSA			WELL #: 1 C		RRCID -> 064334			COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MERCEDES ( 1-A)			60538 080		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
CONLEY, C. C.			WELL #: 1 C		RRCID -> 011988			COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MERCEDES ( 1-C)			60538 096		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
CONLEY, C. C.			WELL #: 1 U		RRCID -> 011995			COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MERCEDES ( 1-D)			60538 112		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
CONLEY, C. C.			WELL #: 1 M		RRCID -> 012000			COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030			
09		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	375 1	3765 2	Y		14			172
							15 9							
10		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	376 1	3875 2	Y		49	162 1		59
							54 9							
11		4140 X	3478	-0-	-662	-0-	319 1	3109 2	Y		45			104
							50 9							
12		4309 X	2160	-0-	-2149	-0-	221 1	1911 2	Y		25			129
							28 9							
01		4309 X	2049	-0-	-2260	-0-	287 1	1744 2	Y		16			145
							18 9							
02		3892 X	2581	-0-	-1311	-0-	261 1	2296 2	Y		22			167
							24 9							



MERCEDDES ( 1-D)		//CONT.//		60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MERCEDDES ( 1-E)		//CONT.//		60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688												
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176				
09	16470	X	12614	-0-	-3856	-0-	2328	1	9952	2	N	304	351	2		548
							334	9								
10	17019	X	15057	-0-	-1962	-0-	5350	1	9365	2	N	311	171	2		688
							342	9								
11	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	5916	1	8351	2	N	317	528	1		477
							349	9								
12	15407	X	15245	-0-	-162	-0-	5499	1	9381	2	N	332	176	1		633
							365	9								
01	15407	X	14881	-0-	-526	-0-	5724	1	8840	2	N	288	354	1		567
							317	9								
*02	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	5474	1	8019	2	N	251	354	1		464
							276	9								

CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 - 7277				
09	11940	X	10663	-0-	-1277	-0-	1985	1	8489	2	N	172	193	2		32
							189	9								
10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	4857	1	8499	2	N	125				157
							138	9								
11	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	5985	1	8447	2	N	145	182	1		120
							160	9								
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	4308	1	7348	2	N	172	190	1		102
							189	9								
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	5058	1	7809	2	N	101	191	1		12
							111	9								
02	11144	X	8645	-0-	-2499	-0-	3467	1	5080	2	N	89				101
							98	9								

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7122 - 7170				
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-				147
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-				147
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2928	2	6	9	N	5				152
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2779	2	11	9	N	10				162
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	N	8				170
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2465	2	6	9	N	5				175

MERCEDDES ( 1-F)		WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCEDES ( 1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 #	688	-0-	-722	-0-	675 2	13 9	N	12			206
10	2626 R	2626	-0-	-0-	-0-	2546 2	80 9	N	73	173 1		106
11	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	1992 2	73 9	N	66			172
12	1519 #	1358	-0-	-161	-0-	1348 2	10 9	N	9			181
01	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1329 2	199 9	N	181			196
02	2380 #	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT			196

MERCEDES ( 1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			133
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			133
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			133
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			133
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 #	3196	-0-	-464	-0-	288 1	2894 2	Y	13	39 1		14
10	3720 #	3706	-0-	-14	-0-	324 1	3339 2	Y	39			53
11	3634 R	3634	-0-	-0-	-0-	337 1	3279 2	Y	16	50 1		19
12	3847 R	3847	-0-	-0-	-0-	394 1	3408 2	Y	41			60
*01	3720 #	2637	-0-	-1083	-0-	367 1	2226 2	Y	40	47 1		53
02	3388 #	2784	-0-	-604	-0-	283 1	2490 2	Y	10	47 1		16

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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

MERCEDES ( 1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDDES ( 3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3600 #	3363	-0-	-237	-0-	3078 3	285 9	Y	259	263
10		3720 #	2888	-0-	-832	-0-	2888 3		Y	-0-	263
11		3600 #	2754	-0-	-846	-0-	2754 3		Y	-0-	263
12		3131 #	2515	-0-	-616	-0-	2515 3		Y	-0-	263
01		3472 #	2714	-0-	-758	-0-	2714 3		Y	-0-	263
02		3136 #	NO RPT	-0-	-3136	-0-			Y	NO RPT	263

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
SMITH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017											

MERCEDDES ( 7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
DRAWE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6952 - 6959	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017											

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 066336		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020											

BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 067261		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----															
BENAVIDES		WELL #:			RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017															
-----															
BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
-----															
BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 - 5577			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----															
MESQUITE BAY (FRIO G-1)				60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 12				WELL #: 1	RRCID -> 139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280	- 9333		
09	630 N	473	-0-	-157	-0-	6	1	368	2	Y	90	95	1	32
10	651 N	419	-0-	-232	-0-	99	9							
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	329	2	Y	76	74	1	34
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	84	9							
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	Y	90	92	1	32
02	DLQ G-10	459	-0-	459	459	99	9							
						6	1	464	2	Y	88	95	1	25
						97	9							
						6	1	415	2	Y	39	39	1	25
						43	9							
						6	1	354	2	Y	90	95	1	20
						99	9							

-----														
STATE TRACT 9				WELL #: 1	RRCID -> 147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452	- 11606		
09	1560 N	1244	-0-	-316	-0-	15	1	735	2	Y	449	474	1	161
10	1612 N	1088	-0-	-524	-0-	494	9							
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	Y	377	368	1	170
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	415	9							
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	15	1	1019	2	Y	449	460	1	159
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	494	9							
						15	1	929	2	Y	442	476	1	125
						486	9							
						15	1	831	2	Y	196	196	1	125
						216	9							
						15	1	708	2	Y	451	476	1	100
						496	9							

-----														
MESQUITE BAY (FRIO I)				60767 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ARANSAS						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #: 1	RRCID -> 252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010	- 11096		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756

-----														
MESQUITE BAY (FRIO MF-1)				60767 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 13				WELL #: 4	RRCID -> 164854	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	10913	- 11074		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	180	190	1	64
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	198	9							
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	151	147	1	68
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	166	9							
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	180	184	1	64
02	DLQ G-10	272	-0-	272	272	198	9							
						3	1	93	2	Y	176	190	1	50
						194	9							
						16	1	83	2	Y	78	78	1	50
						86	9							
						3	1	71	2	Y	180	190	1	40
						198	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1413 2	18 9	N	16			167
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445 2	4 9	N	4			171
11	990 N	519	-0-	-471	-0-	510 2	9 9	N	8			179
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 2	2 9	N	2			181
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			181
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT			181

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 2	3 9	N	3			106
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114 2	2 9	N	2			108
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	N	3			111
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	N	1			112
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			112
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			112

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 2	2 9	N	2			14
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1			15
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	49 2	2 9	N	2			17
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2	3 9	N	3			20
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			20
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			20

D. O. G. OPERATING, LLC 196844  
 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	761 2	3 9	N	3			93
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	871 2	50 9	N	45			138
*12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1697 2	99 9	N	90			228
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			228
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT			228

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1060 2	72 9	N	65	193 1		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	973 2	39 9	N	35			91
*12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1292 2	13 9	N	12			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	716 2	33 9	N	30	174 1		20
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 2	2 9	N	2			22
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	805 2	36 9	N	33			55
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	242 2	34 9	N	31			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	110	1	722	2	Y	-0-	5	1	57
10	DLQ G-10	727	-0-	727	727	104	1	623	2	Y	-0-	18	1	39
11	1647 N	920	-0-	-727	-0-	133	1	758	2	Y	26	6	1	59
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-	59	7	-0-
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
02	672 N	614	-0-	-58	-0-	67	1	547	3	Y	-0-			-0-
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554														
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	28	1	182	2	N	2	1	1	97
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	26	1	155	2	N	1	4	1	94
11	330 N	115	-0-	-215	-0-	17	1	97	2	N	1	1	1	94
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	42	7	52
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	360	3	87	9	N	79			131
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	N	-0-			131
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
09	6630 X	6073	-0-	-557	-0-	785	1	5175	2	N	103	39	1	209
10	6665 X	6137	-0-	-528	-0-	860	1	5175	2	N	93	241	1	61
11	6450 X	6241	-0-	-209	-0-	920	1	5235	2	N	78	42	1	97
12	6665 X	5141	-0-	-1524	-0-	5075	3	66	9	N	60			157
01	6448 X	5304	-0-	-1144	-0-	5238	3	66	9	N	60			217
02	5824 X	5114	-0-	-710	-0-	559	1	4541	3	N	13			230
-----														
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			16
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-	1	1	15
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			15
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			15
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			15
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			15
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	751	-0-	-359	-0-	97	1	640	2	N	13	5	1	367
						14	9							
10	1023 N	516	-0-	-507	-0-	69	1	417	2	N	27	154	1	240
						30	9							
11	1080 N	373	-0-	-707	-0-	55	1	311	2	N	6	3	1	243
						7	9							
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	814	3	18	9	N	16	201	7	58
01	527 N	443	-0-	-84	-0-	423	3	20	9	N	18			76
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	562	3	N	10			86
						11	9							

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836														
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-	2	1	35
10	DLQ G-10	325	-0-	325	325	46	1	279	2	Y	-0-	5	1	30
11	543 N	218	-0-	-325	-0-	33	1	185	2	Y	-0-	2	1	28
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	28	7	-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839														
09	990 N	874	-0-	-116	-0-	110	1	728	2	N	33	6	1	227
						36	9							
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	126	1	759	2	N	40	196	1	71
						44	9							
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	129	1	733	2	N	28	6	1	93
						31	9							
12	899 N	713	-0-	-186	-0-	696	3	17	9	N	15	23	7	85
01	930 N	822	-0-	-108	-0-	755	3	67	9	N	61			146
02	840 N	751	-0-	-89	-0-	77	1	629	3	N	41			187
						45	9							

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704														
09	1110 N	736	-0-	-374	-0-	94	1	618	2	N	22	5	1	272
						24	9							
10	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	148	1	889	2	N	16	24	1	264
						18	9							
11	990 N	202	-0-	-788	-0-	30	1	169	2	N	3	177	1	90
						3	9							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	66	7	24
01	1054 N	694	-0-	-360	-0-	606	3	88	9	N	80			104
02	196 N	15	-0-	-181	-0-	2	1	13	3	N	-0-			104



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3510 X	3449	-0-	-61	-0-	447	1	2949	2	N	48	22 1	249
10	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	53	9	2892	2	N	65	262 1	52
11	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	481	1	2891	2	N	35	23 1	64
12	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	72	9	25	9	N	23		87
01	3627 X	3001	-0-	-626	-0-	39	9	30	9	N	27		114
02	3220 X	2963	-0-	-257	-0-	2842	3	2609	3	N	30		144
						2971	3						
						321	1						
						33	9						

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

09	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	156	1	1028	2	N	17	8 1	123
10	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	19	9	981	2	N	18	75 1	66
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	163	1	1089	2	N	15	9 1	72
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	20	9	1608	3	N	-0-	7 7	65
01	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	191	1	37	9	N	34		99
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	17	9	856	3	N	10		109
						555	1						
						11	9						

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17 7	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	52	1	344	2	N	17	3	1			83
						19	9									
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	48	1	287	2	N	15	8	1			90
						17	9									
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	55	1	313	2	N	9	62	1			37
						10	9									
12	434 N	246	-0-	-188	-0-	237	3	9	9	N	8					45
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	230	3	13	9	N	12					57
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	121	1	186	3	N	13					70
						14	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	70	1	460	2	N	15	3	1			95
						17	9									
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	N	26	11	1			110
						29	9									
11	630 N	313	-0-	-317	-0-	45	1	257	2	N	10	2	1			118
						11	9									
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	546	3	7	9	N	6					124
01	713 N	416	-0-	-297	-0-	383	3	33	9	N	30					154
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	N	18					172
						20	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

09	210 N	206	-0-	-4	-0-	27	1	177	2	N	2	1	1			104
						2	9									
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	30	1	178	2	N	5	93	1			16
						6	9									
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	47	1	269	2	N	7	2	1			21
						8	9									
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	9	7			12
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	3	12	9	N	11					23
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	151	1	233	3	N	5					28
						6	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	8	2	N	3			84
						3	9							
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	3			87
						3	9							
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			87
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	52	7	35
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	3	31	9	N	28			63
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	3			66
						3	9							
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639														
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	21	1	141	2	N	10	1	1	125
						11	9							
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	20	1	118	2	N	15	91	1	49
						17	9							
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	N	3	1	1	51
						3	9							
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-	14	7	37
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	154	3	23	9	N	21			58
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	83	1	127	3	N	15			73
						17	9							
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606														
09	4170 X	3394	-0-	-776	-0-	434	1	2863	2	N	88	22	1	175
						97	9							
10	4123 X	3519	-0-	-604	-0-	480	1	2889	2	N	136	255	1	56
						150	9							
11	3780 X	3516	-0-	-264	-0-	511	1	2906	2	N	90	23	1	123
						99	9							
12	3906 X	3224	-0-	-682	-0-	3162	3	62	9	N	56			179
01	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	3255	3	113	9	N	103	185	1	97
02	3276 X	3118	-0-	-158	-0-	337	1	2739	3	N	38			135
						42	9							
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636														
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	219	1	1445	2	N	23	11	1	166
						25	9							
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	237	1	1423	2	N	34	117	1	83
						37	9							
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	247	1	1404	2	N	25	11	1	97
						28	9							
12	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	1254	3	77	9	N	70	82	7	85
01	1643 N	1060	-0-	-583	-0-	1054	3	6	9	N	5			90
02	1484 N	1074	-0-	-410	-0-	118	1	956	3	N	-0-			90

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107	7		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
-----																	
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666																	
09		270 N	188	-0-	-82	-0-	24	1	161	2	N	3	1	1			140
							3	9									
10		310 N	185	-0-	-125	-0-	25	1	151	2	N	8	3	1			145
							9	9									
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	34	1	195	2	N	7	119	1			33
							8	9									
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	322	3	4	9	N	4	15	7			22
*01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	254	3	9	9	N	8					30
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	133	1	205	3	N	7					37
							8	9									
-----																	
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653																	
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	N	7	2	1			135
							8	9									
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	5	6	1			134
							6	9									
11		330 N	131	-0-	-199	-0-	19	1	110	2	N	2	57	1			79
							2	9									
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	69	7			10
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	228	3	79	9	N	72					82
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	123	1	190	3	N	7					89
							8	9									
-----																	
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807																	
09		1230 N	927	-0-	-303	-0-	120	1	790	2	N	15	6	1			69
							17	9									
10		1333 N	529	-0-	-804	-0-	74	1	447	2	N	7	50	1			26
							8	9									
11		1110 N	577	-0-	-533	-0-	85	1	486	2	N	5	4	1			27
							6	9									
12		961 N	410	-0-	-551	-0-	410	3			N	-0-	5	7			22
01		527 N	444	-0-	-83	-0-	437	3	7	9	N	6					28
02		532 N	442	-0-	-90	-0-	171	1	264	3	N	6					34
							7	9									
-----																	
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	N	2	3	1			7
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	2	9	92	2	N	-0-	1	1			6
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	1	1	1			6
12	248 N	114	-0-	-134	-0-	23	1			N	-0-	4	7			2
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	1	9			N	-0-					2
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	114	3	92	3	N	-0-					2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

09	810 N	708	-0-	-102	-0-	92	1	605	2	N	10	5	1			95
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	11	9	627	2	N	17	89	1			23
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	104	1	629	2	N	13	5	1			31
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	111	1			N	12	14	7			29
01	744 N	647	-0-	-97	-0-	14	9	13	9	N	21					50
02	700 N	599	-0-	-101	-0-	614	3	23	9	N	3					53

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

09	420 N	279	-0-	-141	-0-	35	1	231	2	N	12	2	1			119
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	13	9	213	2	N	16	6	1			129
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	N	12	3	1			138
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	18	9			N	-0-	44	7			94
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	72	1	68	9	N	62					156
02	448 N	262	-0-	-186	-0-	13	9	223	3	N	11					167

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4410 X	3642	-0-	-768	-0-	462	1	3047	2	N	121	123
						133	9					
10	4464 X	3741	-0-	-723	-0-	516	1	3102	2	N	112	17
						123	9					
11	4140 X	3962	-0-	-178	-0-	576	1	3275	2	N	101	92
						111	9					
12	4154 X	2953	-0-	-1201	-0-	2867	3	86	9	N	78	170
01	4154 X	3136	-0-	-1018	-0-	3028	3	108	9	N	98	90
02	3696 X	2922	-0-	-774	-0-	312	1	2531	3	N	72	162
						79	9					

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	1	76
						1	9					
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	110	2	N	1	74
						1	9					
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	29	1	167	2	N	2	75
						2	9					
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-	37
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	119	3	18	9	N	16	53
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	17	1	142	3	N	-0-	53

WAGNER OIL COMPANY 891175												
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3660 #	3390	-0-	-270	-0-	184	1	1211	2	N	1814	1834	1	389
						1995	9							
10	3782 #	3472	-0-	-310	-0-	200	1	1203	2	N	1881	1839	1	431
						2069	9							
11	3660 #	3343	-0-	-317	-0-	212	1	1208	2	N	1748	1817	1	362
						1923	9							
12	3782 #	3153	-0-	-629	-0-	1133	3	2020	9	N	1836	1806	1	392
01	3627 #	859	-0-	-2768	-0-	302	3	557	9	N	506	703	1	195
02	3164 #	2648	-0-	-516	-0-	471	1	727	3	N	1318	1268	1	245
						1450	9							

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

09	3300	2471	-0-	-829	-0-	2360	2	111	9	Y	101			109
10	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2824	2	18	9	Y	16			125
11	2821 R	2821	-0-	-0-	-0-	2819	2	2	9	Y	2	61	1	66
12	3468	3468	-0-	-0-	-0-	3461	2	7	9	Y	6			72
01	3463	3463	-0-	-0-	-0-	3445	2	18	9	Y	16			88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			88

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

09	20490 X	18860	-0-	-1630	-0-	18432	3	428	9	Y	389	351	1	349
10	21173 X	15626	-0-	-5547	-0-	15461	3	165	9	Y	150	369	1	130
11	20490 X	18726	-0-	-1764	-0-	18318	3	408	9	Y	371	373	1	128
12	19034 X	18877	-0-	-157	-0-	18417	3	460	9	Y	418	371	1	175
01	19499 X	19062	-0-	-437	-0-	18851	3	211	9	Y	192	367	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257  
 ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700)										61155 955 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
PETRODOME OPERATING, LLC										660286									
ELICK										WELL #:	1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	11020 - 11030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SCHMIDT-HUNT GU										WELL #:	1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11222 - 11267
09	2040	X	801	-0-	-1239	-0-	746	3	55	9	N	50	182	1	-0-				
10	2108	X	1114	-0-	-994	-0-	1083	3	31	9	N	28			28				
11	1200	X	1128	-0-	-72	-0-	1108	3	20	9	N	18			46				
12	1240	X	573	-0-	-667	-0-	553	3	20	9	N	18			64				
01	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	1135	3	33	9	N	30			94				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10834 - 11568
KNIPE																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				

KNIPE GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079 - 11202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60				

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)										61156 129 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
FLOERKE, MAX M., JR.										WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9094 - 9144
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

MIDWAY, S. (ANDERSON)										61159 142 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430									
CRITES 'A'										WELL #:	3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10388 - 10426
09	5160	#	1063	-0-	-4097	-0-	793	3	270	9	N	245			356				
10	3844	#	2491	-0-	-1353	-0-	2402	3	89	9	N	81	174	1	263				
*11	2490	#	1089	-0-	-1401	-0-	1056	3	33	9	N	30	148	7	145				
*12	3323	R	3323	-0-	-0-	-0-	3180	3	143	9	N	130	100	1	175				
*01	2627	R	2627	-0-	-0-	-0-	2584	3	43	9	N	39	122	1	92				
*02	2648	R	2648	-0-	-0-	-0-	2530	3	118	9	N	107	121	1	78				



OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)													61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327										
DUPRIE-FRENCH GU													WELL #: 2	RRCID -> 276379	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9622	-	9636				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
-----																							
DUPRIE-FRENCH GU													WELL #: 1	RRCID -> 276987	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9714	-	9728				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
-----																							
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)													61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC													054430										
APEX GU													WELL #: 1	RRCID -> 199536	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12380	-	12754				
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1064	3	119	9	Y	108	171	1		282							
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1397	3	106	9	Y	96	151	1		227							
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1765	3	84	9	Y	76	199	7		104							
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1786	3	89	9	Y	81				185							
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2407	3	118	9	Y	107	180	1		112							
02	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	2184	2089	3	95	9	Y	86	166	1		32							
-----																							
BELL FARMS													WELL #: 2	RRCID -> 204937	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 14174	PERF.12450	-	13390				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47							
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47							
12	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	754	3			Y	-0-				47							
01	DLQ	G-10	880	-0-	880	1634	871	3	9	9	Y	8	34	1		21							
02	DLQ	G-10	498	-0-	498	2132	490	3	8	9	Y	7				28							
-----																							
SMITH L													WELL #: 3	RRCID -> 205634	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10774	-	11020				
09	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5300	3	78	9	Y	71	113	1		131							
10	5766	X	4641	-0-	-1125	-0-	4555	3	86	9	Y	78	112	1		97							
*11	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5544	3	122	9	Y	111	72	7		136							
12	6510	X	5662	-0-	-848	-0-	5508	3	154	9	Y	140	130	1		146							
01	6510	X	5389	-0-	-1121	-0-	5271	3	118	9	Y	107	123	1		130							
02	DLQ	G-10	4351	-0-	4351	4351	4246	3	105	9	Y	95	128	1		97							
-----																							
SHELL "C"													WELL #: 1	RRCID -> 209899	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12192	-	12218				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2	EXT	584	-0-	584	584	584	3	22	9	Y	20				20							
01	14B2	EXT	1495	-0-	1495	2079	1350	3	145	9	Y	132	106	1		46							
02	14B2	EXT	2027	-0-	2027	4106	1877	3	150	9	Y	136	113	1		69							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012												TOTAL DEPTH 13850	PERF.11205 - 12565		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2580 X	2061	-0-	-519	-0-	2017	3	44	9	Y	40	63	1	141
10		2666 X	1827	-0-	-839	-0-	1775	3	52	9	Y	47	68	1	120
11		2550 X	2327	-0-	-223	-0-	2274	3	53	9	Y	48	110	7	58
12		2604 X	2448	-0-	-156	-0-	2382	3	66	9	Y	60	56	1	62
*01		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2528	3	59	9	Y	54	62	1	54
02	DLQ	G-10	1995	-0-	1995	1995	1948	3	47	9	Y	43	58	1	39
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006												TOTAL DEPTH 13165	PERF.11062 - 12072		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	50	26	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	53	-0-	53	103	53	3			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	16	-0-	16	119	16	3			Y	-0-			-0-
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006												TOTAL DEPTH 12380	PERF.11124 - 12003		
09		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-			-0-
10		4929 X	3922	-0-	-1007	-0-	3773	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
11		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5696	3	114	9	Y	104			104
12		4929 X	4884	-0-	-45	-0-	4800	3	84	9	Y	76			180
01		4929 X	4464	-0-	-465	-0-	4429	3	35	9	Y	32	138	1	74
02	DLQ	G-10	4813	-0-	4813	4813	4747	3	66	9	Y	60			134
CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012												TOTAL DEPTH 13342	PERF.12540 - 12693		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	9519	-0-	9519	9519	9205	3	314	9	Y	285	270	1	15
01	14B2	EXT	5009	-0-	5009	14528	4649	3	360	9	Y	327	244	1	98
02	14B	DENY	3529	-0-	3529	18057	3292	3	237	9	Y	215	242	1	71
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007												TOTAL DEPTH 11770	PERF.11128 - 11654		
09		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			Y	-0-			92
10		5177 X	4260	-0-	-917	-0-	4191	3	69	9	Y	63			155
11		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	3	36	9	Y	33	9	7	179
12		5177 X	3486	-0-	-1691	-0-	3468	3	18	9	Y	16			195
01		6231 X	3857	-0-	-2374	-0-	3825	3	32	9	Y	29	183	1	41
02	DLQ	G-10	2741	-0-	2741	2741	2722	3	19	9	Y	17			58
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015												TOTAL DEPTH 12650	PERF.10725 - 10951		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	172	-0-	172	260	169	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	14B2	EXT	1882	-0-	1882	2142	1761	3	121	9	Y	110	91	1	20

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
SMITH L		WELL #:		5	RRCID ->	266020	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13728	PERF.12682 - 12692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	39	-0-	39	151	39	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	158	7	3			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	160	2	3			Y	-0-				-0-
-----															
SHELL E		WELL #:		1	RRCID ->	268961	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11942 - 11952				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1338	-0-	1338	1338	1244	3	94	9	Y	85	68	1		17
02	14B2 EXT	3016	-0-	3016	4354	2788	3	228	9	Y	207	172	1		52
-----															
DIRNETT, INC.		220847		WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	13474	PERF.12768 - 12800			
09	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	953	1	5685	2	Y	699	898	1		207
						769	9								
10	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1001	1	5179	2	Y	703	746	1		164
						773	9								
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	1072	1	4493	2	Y	622	538	1		248
						684	9								
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	1432	1	3224	2	Y	654	755	1		147
						719	9								
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	1498	1	3277	2	Y	614	557	1		204
						675	9								
02	3724 X	3501	-0-	-223	-0-	682	1	2360	2	Y	417	364	1		257
						459	9								
-----															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:	1H	RRCID ->	269762	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.13120 - 14670			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
-----															
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350 - 13488			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
JTB OIL COMPANY, INC.				448043											
SCHMIDT, HENRY W.		WELL #:		2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286					CNTY: SAN PATRICIO						
MCKAMEY				1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12538 - 13285				
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1650	3	168	9	N	153			399
10	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1715	3	72	9	N	65	174	1	290
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	1650	3	87	9	N	79			369
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1714	3	78	9	N	71			440
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1690	3	79	9	N	72	180	1	332
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			332

MUSTANG FARMS GU				WELL #:	1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12449 - 13861			
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	55			126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: SAN PATRICIO						
SMITH, CARL				1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.11054 - 13424				
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			6
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			6
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			6
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			6
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			6
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			6

HOSKINSON A				WELL #:	3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1530 - 1544			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSKINSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 - 12996			
09	510	N	83	-0-	-427	-0-	83	2			N	-0-			480
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			480
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-			480
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			480
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	44	1	436
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-			436

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670 - 12553		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			91
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	Y	20	23	1	88
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			88
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			88
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	31	1	57
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-			57
-----														
VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712		
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			14
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	Y	20	23	1	11
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			11
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			11
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	9	Y	22	31	1	2
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-			2
-----														
VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 11214		
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			25
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	Y	20	23	1	22
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			22
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			22
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	31	1	11
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			11
-----														
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286		
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-			13
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			13
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			13
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			13
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			13
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			13
-----														
VALLEY				WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506		
09	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-			48
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	Y	20	23	1	45
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			45
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			45
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	31	1	14
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-			14
-----														
DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538		
09	420 X	44	-0-	-376	-0-	44	2			Y	-0-			37
10	434 X	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-			37
11	150 X	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-			37
12	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			37
*01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			37
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-			37
-----														
HOSKINSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750 - 11224		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	90	87	1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	63	1	11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
SMITH "L"		WELL #:		2	RRCID -> 108840	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 13970	PERF.10921	- 13817			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BELL FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 198038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10754	- 10860			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CRITES A		WELL #:		4	RRCID -> 212182	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11676	- 12284			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
CRITES A		WELL #:		6	RRCID -> 224267	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12502	- 12596			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
APEX GU		WELL #:		2	RRCID -> 224307	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12423	- 12438			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
FLOERKE-MCKAMEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 275555	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 12290	PERF.11928	- 13482			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----													
MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 2	RRCID -> 276198	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9680	- 9692				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277003	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9778	- 9788				
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MIDWAY, S. (MORRIS)				61159 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 2	RRCID -> 274782	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9622	- 9748				
-----													
09		0 W	-0-	-0-	-0-	3842			Y	-0-			135
10		0 W	-0-	-0-	-0-	3842			Y	-0-			135
11		0 W	-0-	-0-	-0-	3842			Y	-0-			135
12	T. A.		187	-0-	187	4029	187	2	Y	-0-			135
*01	T. A.		18	-0-	18	4047	18	2	Y	-0-			135
02	T. A.		18	-0-	18	4065	18	2	Y	-0-			135
-----													
MIDWAY, S. (WATSON FB-B)				61159 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 275936	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9604	- 9912				
-----													
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			149
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			149
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			149
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			149
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			149
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			149
-----													
MIDWAY, SOUTH (6050)				61159 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
IV L.C.				427181									
IVEY, B.E.				WELL #: 3	RRCID -> 081834	COMPL. DATE 08/13/1986	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 4480	- 4580				
-----													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH)												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC												
JOHN G. KENEDY JR. 'C'												
61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
370061												
WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1950 #	853	-0-	-1097	-0-	94 1	731 3	Y	19	27 1	1	
						7 4	21 9					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
11	4590 #	649	-0-	-3941	-0-	78 1	508 3	Y	47	42 1	5	
						11 4	52 9					
12	4743 #	178	-0-	-4565	-0-	21 1	145 3	Y	7	11 1	1	
						4 4	8 9					
01	4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-		-0-	

MIFFLIN (H-02)												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC												
KENEDY, JOHN G. JR. "C"												
61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY												
370061												
WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1590 N	1377	-0-	-213 B	-0-	155 1	1208 3	Y	3	3 1	1	
						11 4	3 9					
10	1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	239 1	1354 3	Y	4	4 1	1	
						7 4	4 9					
11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	183 1	1189 3	Y	4	4 1	1	
						23 4	4 9					
12	1426 N	1363	-0-	-63 B	-0-	172 1	1159 3	Y	4	4 1	1	
						28 4	4 9					
01	1612 N	1463	-0-	-149 B	-0-	210 1	1219 3	Y	3	3 1	1	
						31 4	3 9					
*02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	322 1	1122 3	Y	7	7 1	1	
						51 4	8 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "C"												
WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
SAENZ												
61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
252057												
WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLER & FOX (YEGUA 6200)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
TREJO												
61530 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
252057												
WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	3500	9526	-0-	6026	6026	9282 2	244 9	N	222		222	
12	DELQ PR	15359	-0-	15359	21385	14979 2	380 9	N	345	401 1	166	
01	7750	16004	-0-	8254	29639	15622 2	382 9	N	347	389 1	124	
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	22639			N	NO RPT		124	



MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605														
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3084 - 3590							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		4 N	4	-0-	-0-		4 6			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-		4 6			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
MILLER WEST		WELL #:	1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 4442 - 4469	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BENNETT, MILLS		WELL #:	37	RRCID ->	129335	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 5022 - 5029	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		58		RRCID ->		163685		COMPL. DATE		02/04/1997		TOTAL DEPTH		8429 PERF. 8163 - 8167	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		65		RRCID ->		186885		COMPL. DATE		01/09/2001		TOTAL DEPTH		4534 PERF. 3553 - 3565	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-					-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-					-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-	

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		60		RRCID ->		188828		COMPL. DATE		08/30/1997		TOTAL DEPTH		8860 PERF. 6762 - 6778	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366	-	3373
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324	-	3336
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873	-	5945
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106	-	5182
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-	
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552	-	4558
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-	
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176	-	4424
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-	
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892	-	3902
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-	
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	259	2	-0-	
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	241	2	-0-	
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	221	2	-0-	
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3778 - 3784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		370 N	370	-0-	-0-	370	2	N	-0-		11
10		363 N	363	-0-	-0-	1	1	N	-0-		11
11		338 N	338	-0-	-0-	1	1	N	-0-		11
12		310 N	310	-0-	-0-	2	1	N	-0-		11
01		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT		11
02		308 N	NO RPT	-0-	-308			N	NO RPT		11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF. N/A
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #:		5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #:		4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 6137 - 6281
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 5645 - 6246
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
DUGGER, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 137603		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6134 - 6177						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DUGGER, L. M.		WELL #: 13 C		RRCID -> 155675		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6597 - 6616						
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DUGGER, L. M.		WELL #: 14		RRCID -> 175451		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6234 - 6354						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EWING		WELL #: 8		RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6004 - 6226						
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-					20
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			Y	-0-					20
11	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	1			Y	-0-					20
12	1798 N	1221	-0-	-577	-0-	1221	1			Y	-0-					20
01	1674 N	684	-0-	-990	-0-	684	1			Y	-0-					20
02	1456 N	762	-0-	-694	-0-	762	1			Y	-0-					20
-----																
DUGGER, L. M.		WELL #: 19		RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5660 - 5778						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DUGGER, L. M.		WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6521 - 6560						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6514 - 6522						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171		CNTY: NUECES							
EWING		WELL #:	6	RRCID -> 224445	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6054 - 6074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BICKLER-MOSELY		WELL #:	11	RRCID -> 225746	COMPL. DATE 09/20/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6496 - 6648				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
-----											
DUGGER, L. M.		WELL #:	18	RRCID -> 226483	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6274 - 6279				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DUGGER, L. M.		WELL #:	5	RRCID -> 234925	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 7105	PERF. 5645 - 5837				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DUGGER, L. M.		WELL #:	23	RRCID -> 242587	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6472 - 6480				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUGGER, L. M.		WELL #:	21	RRCID -> 247001	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5552 - 6632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DUGGER, L. M.		WELL #:	24	RRCID -> 254344	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 5836 - 5858				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3390 X	2728	-0-	-662	-0-	2488 1	240 9	Y	218	179 1		260
10	3503 X	1876	-0-	-1627	-0-	1650 1	226 9	Y	205	175 1		290
11	3180 X	1944	-0-	-1236	-0-	1787 1	157 9	Y	143	174 1		259
12	2356 X	1059	-0-	-1297	-0-	962 1	97 9	Y	88			347
01	2356 X	1671	-0-	-685	-0-	1559 1	112 9	Y	102	151 1		298
*02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2114 1	152 9	Y	138	157 1		279

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)				61916 032	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
BICKLER & MOSLEY		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)				61916 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DUGGER, L. M.		WELL #:		6 F	RRCID ->	039170	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)				61916 384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7103 - 7105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)				61916 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DUGGER		WELL #:		16	RRCID ->	174323	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8084 - 8119
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Minnie Bock, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	1
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	381 1	Y	18	5 1	14
12	T. A.	384	-0-	384	384	384 1	Y	-0-		14
01	T. A.	1133	-0-	1133	1517	1091 1	Y	38	17 1	35
02	T. A.	748	-0-	748	2265	709 1	Y	35	22 1	48
-----										
Minnie Bock, West (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
Mirando Valley, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696		
09	3870 #	139	-0-	-3731	-0-	139 2	N	-0-		165
10	3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2	N	-0-		165
11	6368	6049	-0-	-319	-0-	6049 2	N	-0-		165
12	5808 R	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2	N	-0-		165
01	5279 R	5279	-0-	-0-	-0-	5268 2	N	10	11 9	175
02	5348	3038	-0-	-2310	-0-	2997 2	N	37	41 9	212
-----										
Mission, West (Vicksburg 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
-----										
Missy (Wilcox)		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
Smith Production Inc.		789662								
BMT/K&H 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780		
09	18780 X	-0-	-0-	-18780	-0-		N	-0-		-0-
10	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-		N	-0-		-0-
11	18780 X	-0-	-0-	-18780	-0-		N	-0-		-0-
12	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168							
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-				26
						131	3								
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				26
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	6	1	2	2	Y	-0-				26
						99	3								
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				26
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				26
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				26
-----															
RUNNING, W "B"		WELL #: 11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MOBIL-DAVID (ANDERSON)		62262 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHAPMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHAPMAN RANCH C		WELL #: 19R		RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT				896



MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
CHAPMAN				WELL #: 3802	RRCID -> 196378	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11089	- 11106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
LEHMAN, W.F.L.				WELL #: 6	RRCID -> 095717	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11210	- 11273			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN, J. O.				WELL #: 138	RRCID -> 217866	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12848	- 12864			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH				WELL #: 447	RRCID -> 235060	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12670	- 12685			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B"				WELL #: 137	RRCID -> 242275	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11364	PERF. 4156	- 4272			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC				476900					CNTY: NUECES			
SMITH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 255576	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 13975	PERF.13758	- 13778			
09	5580	X	3954	-0-	-1626	-0-	3896	2	58	9	N	157
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7302	2	132	9	N	277
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6961	2	109	9	N	177
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7430	2	133	9	N	101
01	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7323	2	114	9	N	205
*02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6339	2	102	9	N	113

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		//CONT.// 476900								
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7890 X	5135	-0-	-2755	-0-	4975	2	160	9	288
10	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	10806	2	317	9	194
11	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8541	2	275	9	89
12	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	8400	2	283	9	154
01	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8231	2	281	9	217
02	7364 X	7121	-0-	-243	-0-	6870	2	251	9	248

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896		
09	1320 X	815	-0-	-505	-0-	798	2	17	9	163
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1704	2	36	9	196
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1490	2	28	9	28
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1457	2	29	9	54
01	1364 X	1260	-0-	-104	-0-	1231	2	29	9	80
*02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1314	2	25	9	103

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616		
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		CHAPMAN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 207096		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 215025		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2019 - P/A 11/06/19													

CHAPMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 215831		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12637 - 12739					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					579
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					579
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	247940	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12578 - 12771					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
-----																
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.13698 - 13762					
ALBRECHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.13698 - 13762					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES									
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13055 - 13059					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
-----																
CHAPMAN RANCH		WELL #:		247	RRCID ->	225042	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12650 - 12658					
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	162	1	125	2	Y	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	59	1			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.// 62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.// 209347									
CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	289 1	222 2	Y	47	62 1	11
						52 9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	52 1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	11 1	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	65 1	20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHAPMAN RANCH		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536			
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	374 1	287 2	Y	81	106 1	33
						89 9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	79		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	105 1	79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	104 1	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89	108 1	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
-----											
CHAPMAN RANCH		WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 073714	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH 12996	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		105
-----										
MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 140637	COMPL. DATE 12/07/1991	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10547	- 10559	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
-----										
MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID -> 164942	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11276	- 11384	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID -> 162960	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1650	- 1656	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID -> 163703	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1184	- 2160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID -> 181547	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4234	- 4252	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	28	1	398	2	Y	-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	2	Y	-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	27	1	369	2	Y	-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	28	1	366	2	Y	-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	28	1	333	2	Y	-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867
09	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	125	1	1792	2	Y	4
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	129	1	1952	2	Y	2
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	120	1	1940	2	Y	5
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	134	1	1811	2	Y	1
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	140	1	1799	2	Y	15
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	138	1	1664	2	Y	-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	2	Y	-0-
10	2015	N	1409	-0-	-606	-0-	87	1	1322	2	Y	-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	106	1	1714	2	Y	-0-
12	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	122	1	1657	2	Y	-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	127	1	1639	2	Y	-0-
02	1708	N	1606	-0-	-102	-0-	123	1	1483	2	Y	-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	2	Y	-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	2	Y	-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	91	1	1466	2	Y	-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	98	1	1335	2	Y	-0-
01	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	84	1	1076	2	Y	-0-
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "A"		//CONT.// 62556 001 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8428 - 8492			
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	133	1	1906	2	Y	7			26	
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	2	Y	3			29	
11	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	111	1	1788	2	Y	7			36	
12	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	121	1	1635	2	Y	1			37	
01	2015 N	1752	-0-	-263	-0-	124	1	1603	2	Y	23			60	
02	1792 N	1556	-0-	-236	-0-	119	1	1436	2	Y	1	55	1	6	
-----															
		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001				TOTAL DEPTH 8918		PERF. 8512 - 8535			
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1375	2	Y	-0-			-0-	
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	90	1	1371	2	Y	-0-			-0-	
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	Y	-0-			-0-	
12	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-			-0-	
01	1395 N	774	-0-	-621	-0-	56	1	718	2	Y	-0-			-0-	
02	1176 N	889	-0-	-287	-0-	68	1	821	2	Y	-0-			-0-	
-----															
		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8472 - 8508			
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	1			4	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	1			5	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	1			6	
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	34	1	459	2	Y	1			7	
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	39	1	508	2	Y	5			12	
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	33	1	396	2	Y	-0-	11	1	1	
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		386310		WELL #: 24DF		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993				TOTAL DEPTH 11028		PERF. 7786 - 8211	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
HAMMAN, JOHN "B"		18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988				TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7776 - 7788			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 8297 - 8332					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8044 - 8220					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8066 - 8252					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8133 - 8150					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7814 - 8280					
09	3000 N	2086	-0-	-914	3433	128	1	1922	2	Y	24	26	1		27
						10	4		26	9					
10	3100 N	2028	-0-	-1072	2361	125	1	1875	2	Y	25	25	1		27
						28	9								
11	3000 N	1969	-0-	-1031	1330	118	1	1825	2	Y	24	25	1		26
						26	9								
12	3100 N	2262	-0-	-838	492	140	1	2088	2	Y	31	25	1		32
						34	9								
01	2790 N	2298	-0-	-492	-0-	128	1	2139	2	Y	28	25	1		35
						31	9								
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	117	1	1959	2	Y	25	25	1		35
						28	9								
-----															
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8612 - 8624					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 -	8239
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 -	7876
09	3000 N	1646	-0-	-1354	1075	102	1	1523	2	Y	12	13	14
						8	4	13	9				
10	2730 N	1655	-0-	-1075	-0-	103	1	1539	2	Y	12	13	13
						13	9						
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	2	Y	12	12	13
						13	9						
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	103	1	1543	2	Y	16	13	16
						18	9						
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1233	2	Y	12	12	16
						13	9						
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	Y	8	10	14
						9	9						

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 -	8676
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->		190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 -	8948
HAMMAN A		WELL #:		17									
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	Y	-0-		33
10	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	152	1	2852	2	Y	-0-		33
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	165	1	3257	2	Y	-0-		33
12	3503 X	3244	-0-	-259	-0-	161	1	3083	2	Y	-0-		33
01	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	173	1	3202	2	Y	5		38
						6	9						
02	3192 X	2645	-0-	-547	-0-	136	1	2509	2	Y	-0-		38

HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 -	8988
09	3240 X	3062	-0-	-178	-0-	135	1	2927	2	Y	-0-		33
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	172	1	3219	2	Y	-0-		33
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	151	1	2984	2	Y	-0-		33
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	3025	2	Y	-0-		33
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	161	1	2977	2	Y	-0-		33
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	143	1	2633	2	Y	-0-		33

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN A		WELL #:		19	RRCID ->	195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8299 - 8990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-			50
10	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	84	1	1575	2	Y	2			52
						2	9							
11	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-			52
12	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-			52
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	83	1	1537	2	Y	48			100
						53	9							
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	74	1	1359	2	Y	-0-			100
-----														
HAMMAN A		WELL #:		20	RRCID ->	195180	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	9591	PERF.	8628 - 9133		
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-			26
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	-0-			26
11	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	72	1	1426	2	Y	-0-			26
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-			26
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	103	1	1910	2	Y	-0-			26
*02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1606	2	Y	-0-			26
-----														
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	226770	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 - 9002		
09	3030 X	2527	-0-	-503	-0-	678	1	1829	2	N	18			131
						20	9							
10	3131 X	2128	-0-	-1003	-0-	578	1	1533	2	N	15	20	1	126
						17	9							
11	3030 X	1950	-0-	-1080	-0-	527	1	1403	2	N	18			144
						20	9							
12	2945 X	1794	-0-	-1151	-0-	509	1	1259	2	N	24	9	8	159
						26	9							
01	2945 X	1933	-0-	-1012	-0-	453	1	1477	2	N	3			162
						3	9							
*02	2352 X	1783	-0-	-569	-0-	309	1	1470	2	N	4	21	1	145
						4	9							
-----														
HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227523	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8712 - 8992		
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	15	1	217	2	N	2			7
						2	9							
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	2	N	-0-			7
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	14	1	180	2	N	-0-			7
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1			8
						1	9							
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	2	N	-0-			8
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-			8

-----												
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)			//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
JACKSON, KATHRYN			WELL #: 1		RRCID -> 228276			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		480 N	430	-0-	-50	-0-	63 1	332 2	N	32		173
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 9	296 2	N	153	88 1 65 8	173
11		480 N	357	-0-	-123	-0-	51 1	306 2	N	5		178
12		434 N	343	-0-	-91	-0-	168 9	288 2	N	10		188
01		527 N	384	-0-	-143	-0-	45 1	291 2	N	46		234
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	6 9	206 2	N	154	132 8	256
							44 1					
							11 9					
							42 1					
							51 9					
							19 1					
							169 9					
-----												
HOLLY TRACY			WELL #: 1		RRCID -> 228365			COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	12		78
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 9	50 2	N	12	8 8	82
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-		82
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 9	50 2	N	7	4 8	85
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	1		86
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	1 9	57 2	N	14	16 1	84
							5 1					
							15 9					
-----												
HAMMAN			WELL #: 2		RRCID -> 230902			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004	
09		3000 N	3184	-0-	184	264	861 1	2323 2	Y	-0-	57 1	29
10		3100 N	2947	-0-	-153	111	807 1	2140 2	Y	-0-		29
11		3286 X	3175	-0-	-111	-0-	867 1	2308 2	Y	-0-		29
12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	876 1	2166 2	Y	1	2 1	28
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	1 9	2383 2	Y	1		29
*02		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	732 1	2287 2	Y	-0-		29
							1 9					
							480 1					
-----												
HAMMAN			WELL #: 4		RRCID -> 231241			COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
-----												
BENTSEN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 232011			COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399	
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	51 1	138 2	N	-0-		270
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	46 1	121 2	N	13		283
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	14 9	141 2	N	7		290
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	53 1	143 2	N	36		326
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 9	139 2	N	4		330
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	58 1	137 2	N	4		334
							40 9					
							43 1					
							4 9					
							29 1					
							4 9					

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422	-	9599
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	801	1	2159	2	N	6			99
10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	838	1	2222	2	N	4	7	1	96
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	762	1	2029	2	N	12			108
12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	768	1	1900	2	N	16	3	8	121
01	2573 N	2450	-0-	-123	-0-	573	1	1866	2	N	10			131
*02	2324 N	2063	-0-	-261	-0-	357	1	1699	2	N	6	8	1	129
-----														
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516	-	9198
09	3810 X	3266	-0-	-544	-0-	881	1	2376	2	Y	8	182	1	78
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	941	1	2496	2	Y	-0-			78
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	908	1	2416	2	Y	1			79
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	1007	1	2491	2	Y	3	4	1	78
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	899	1	2928	2	Y	3			81
*02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	671	1	3194	2	Y	-0-			81
-----														
HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490	-	9228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352	-	9192
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	381	1	1029	2	N	9			26
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	380	1	1008	2	N	3	10	1	19
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	344	1	914	2	N	5			24
12	1457 N	1197	-0-	-260	-0-	342	1	847	2	N	7	4	8	27
01	1395 N	929	-0-	-466	-0-	218	1	710	2	N	1			28
*02	1176 N	937	-0-	-239	-0-	162	1	773	2	N	2	11	1	19

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN 'E'				WELL #: 4	RRCID -> 238156	COMPL. DATE 04/20/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8754	- 9188						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2010 N	1610	-0-	-400	-0-	433	1	1167	2	N	9				80
10	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	441	1	1169	2	N	3	10	1		73
11	1920 N	1206	-0-	-714	-0-	328	1	874	2	N	4				77
12	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	376	1	930	2	N	5	4	8		78
01	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	305	1	992	2	N	2				80
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	205	1	978	2	N	2	11	1		71
-----															
HAMMAN "E"				WELL #: 5	RRCID -> 243485	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8493	- 9304						
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	164	1	441	2	N	-0-				43
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	175	1	464	2	N	3				46
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	169	1	451	2	N	1				47
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	171	1	424	2	N	9				56
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	129	1	419	2	N	1				57
02	336 N	17	-0-	-319	-0-	3	1	13	2	N	1				58
-----															
STALKER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 285380	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 17750	PERF. 9516	- 10102						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TURNER, EVELYN				WELL #: 2	RRCID -> 287900	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 17770	PERF. 8974	- 8990						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
MILLER, BOB				WELL #: 1	RRCID -> 249085	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 9636	PERF. 8442	- 9066						
09	3480 X	3182	-0-	-298	-0-	1189	1	1974	3	N	17				57
10	3596 X	3106	-0-	-490	-0-	1096	1	1993	3	N	15				72
11	3390 X	3140	-0-	-250	-0-	1113	1	2010	3	N	15				87
12	3441 X	2857	-0-	-584	-0-	988	1	1850	3	N	17				104
01	3441 X	3311	-0-	-130	-0-	1054	1	2240	3	N	15				119
02	2968 X	2790	-0-	-178	-0-	526	1	2209	3	N	50				169

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	42 1	70 3	N	-0-			32
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	43 1	79 3	N	-0-			32
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	59 1	107 3	N	-0-			32
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	30 1	56 3	N	-0-			32
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	34 1	72 3	N	-0-			32
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	29 1	121 3	N	-0-			32

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506
09	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	1510 1	2508 3	N	6			84
10	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	1392 1	2531 3	N	3			87
11	4050 X	3917	-0-	-133	-0-	1395 1	2522 3	N	-0-			87
12	4154 X	3876	-0-	-278	-0-	1348 1	2525 3	N	3			90
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	1297 1	2759 3	N	14			104
02	3752 X	3513	-0-	-239	-0-	664 1	2785 3	N	58			162

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		62556 022		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	7360 - 7370
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7334 - 7340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	126 1	175
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	3	18 1	160
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	10		170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	8 8	173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		177
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	19 1	161

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639
09	6000	1798	-0-	-4202	2018	1798 2			Y	-0-		-0-
10	3809 R	1791	-0-	-2018	-0-	1791 2			Y	-0-		-0-
11	2130 #	1631	-0-	-499	-0-	1631 2			Y	-0-		-0-
12	2201 #	1825	-0-	-376	-0-	1825 2			Y	-0-		-0-
01	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9000 X	8358	-0-	-642	-0-	521	1	7798	2	Y	-0-
						39	4				
10	9300 X	7574	-0-	-1726	-0-	475	1	7099	2	Y	-0-
11	8880 X	7904	-0-	-976	-0-	480	1	7424	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	8196	-0-	8196	8196	514	1	7682	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	13766	-0-	13766	21962	777	1	12989	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	11709	-0-	11709	33671	662	1	11047	2	Y	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915	
09	3600 X	3581	-0-	-19	-0-	179	1	3402	2	Y	-0-		16
10	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	19	1	3432	2	Y	2		18
						2	9						
11	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	18	1	3378	2	Y	-0-		18
12	3968 X	3654	-0-	-314	-0-	20	1	3633	2	Y	1	1 8	18
						1	9						
01	3968 X	3680	-0-	-288	-0-	19	1	3661	2	Y	-0-		18
02	3332 X	3319	-0-	-13	-0-	17	1	3302	2	Y	-0-		18

HAMMAN RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174263		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 174442		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) FAULCONER, VERNON E., INC. NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		62556 050 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	40	-0-	-410	-0-		3	1	37	2	N	-0-			-0-
10	217 N	10	-0-	-207	-0-		1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	300 N	5	-0-	-295	-0-		5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-

HAMMAN A		WELL #: 2D		RRCID -> 210179		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 3022		PERF. 2170 - 2370	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		301	1	4502	2	Y	143	143	1	143
							22	4	157	9					
10	5084 X	4652	-0-	-432	-0-		281	1	4204	2	Y	152	147	1	148
							167	9							
11	4920 X	4678	-0-	-242	-0-		274	1	4244	2	Y	145	147	1	146
							160	9							
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		325	1	4860	2	Y	185	149	1	182
							204	9							
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		294	1	4904	2	Y	167	150	1	199
							184	9							
*02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-		278	1	4634	2	Y	152	152	1	199
							167	9							

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10933 - 11049	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10935 - 11111	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10778 - 10902	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11380				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11417 - 11644				
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1049	2	Y	8		8	
							9	9							
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	2	7	1	3
							2	9							
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	Y	3			6
							3	9							
12		1178 N	971	-0-	-207	-0-	69	1	896	2	Y	5	1	8	10
							6	9							
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-			10
*02		840 N	657	-0-	-183	-0-	50	1	606	2	Y	1	8	1	3
							1	9							
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9447 - 11520				
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		84	
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-		84	
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-		84	
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-		84	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-		84	
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-		84	
-----															
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)			62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAMMAN UNIT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
HAMMAN RANCH			WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593						
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		2 N		-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 221952		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)			62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11602 - 11622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
-----																	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	11295 - 11370					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
-----																	
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11691					
09	4500 X	3405	-0-	-1095	-0-	224	1	3181	2	N	-0-	122					
10	4650 X	3389	-0-	-1261	-0-	266	1	3122	2	N	1	123					
						1	9										
11	3840 X	3517	-0-	-323	-0-	258	1	3258	2	N	1	124					
						1	9										
12	3689 X	3273	-0-	-416	-0-	235	1	3034	2	N	4	128					
						4	9										
01	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	182	1	2806	2	N	-0-	128					
02	3276 X	2602	-0-	-674	-0-	200	1	2402	2	N	-0-	128					
-----																	
HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11066 - 11243					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
-----																	
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221953	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11590 - 11754					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
-----																	
MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		WELL #:		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136													
HAMMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12859 - 13116					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

-----  
 MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

09	7350 X	5737	-0-	-1613	-0-	378	1	5358	2	Y	1					6
						1	9									
10	7595 X	5514	-0-	-2081	-0-	433	1	5081	2	Y	-0-	2	1			4
11	7350 X	5561	-0-	-1789	-0-	409	1	5152	2	Y	-0-					4
12	5983 X	5781	-0-	-202	-0-	416	1	5365	2	Y	-0-					4
01	5983 X	5897	-0-	-86	-0-	359	1	5538	2	Y	-0-					4
02	5348 X	4941	-0-	-407	-0-	380	1	4561	2	Y	-0-					4

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)			62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN RANCH			WELL #: 38		RRCID -> 171969		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 173874		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 173993		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 174443		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)			62556 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 145933		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 171433		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13560 X	10123	-0-	-3437	-0-	667	1	9455	2	Y	1					6
10	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-	1	9			Y	-0-					6
11	13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-					Y	-0-					6
12	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	1	1	8			6
01	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					6
02	9436 X	-0-	-0-	-9436	-0-					Y	-0-					6

-----

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

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

-----

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

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

-----

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

09	3000 N	1890	-0-	-1110	2364	118	1	1763	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1783	-0-	-1317	1047	112	1	1671	2	Y	-0-					-0-
11	2785 N	1738	-0-	-1047	-0-	105	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	121	1	1806	2	Y	-0-					-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	-0-					-0-

-----

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

09	1620 N	1246	-0-	-374	-0-	81	1	1165	2	Y	-0-					4
10	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	98	1	1487	2	Y	1					5
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	2	Y	1					6
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	110	1	1488	2	Y	-0-					6
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	115	1	1477	2	Y	5					11
02	1568 N	1394	-0-	-174	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-	10	1			1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	173	1	2478	2	Y			5
						1	9						
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	177	1	2691	2	Y			6
						1	9						
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	168	1	2705	2	Y			7
						1	9						
12	2759 X	2107	-0-	-652	-0-	145	1	1962	2	Y		-0-	7
01	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	169	1	2179	2	Y		5	12
						6	9						
02	2688 X	1905	-0-	-783	-0-	145	1	1760	2	Y		-0-	1
											11	1	

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

09	780 N	593	-0-	-187	-0-	38	1	548	2	Y			26
						7	9						
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y			30
						4	9						
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y			40
						11	9						
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y			42
						2	9						
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	51	1	653	2	Y			70
						31	9						
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	44	1	536	2	Y			7
						1	9				64	1	

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	74	1	1058	2	Y			-0-
						74	1	1125	2	Y			-0-
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	74	1	1125	2	Y			-0-
						71	1	1146	2	Y			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1057	2	Y			-0-
						80	1	1035	2	Y			-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	77	1	932	2	Y			-0-
						77	1	932	2	Y			-0-
01	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	80	1	1035	2	Y			-0-
						77	1	932	2	Y			-0-
02	1148 N	1009	-0-	-139	-0-	77	1	932	2	Y			-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
										Y			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
										Y			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
										Y			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
										Y			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N			-0-
						4276	2			N			-0-
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N			-0-
						3892	2			N			-0-
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N			-0-
						4357	2			N			-0-
*12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N			-0-
										N	NO RPT		-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887												
09	5130	X	4484	-0-	-646	-0-	387	1	4097	2	Y	4
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	402	1	3979	2	Y	6
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	392	1	4147	2	Y	5
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	368	1	3794	2	Y	6
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	424	1	4570	2	Y	4
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	384	1	4066	2	Y	4
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721												
09	5160	X	4546	-0-	-614	-0-	392	1	4150	2	Y	15
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	424	1	4205	2	Y	18
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	393	1	4159	2	Y	9
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	420	1	4329	2	Y	21
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	412	1	4442	2	Y	28
*02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	346	1	3664	2	Y	32
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656												
09	1530	X	49	-0-	-1481	-0-	3	1	46	2	N	1
10	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	7	1	87	2	N	1
11	1530	X	82	-0-	-1448	-0-	6	1	76	2	N	1
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	1
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	294	1	4536	2	N	1
*02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	N	1
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												



MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 124551		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1329	-0-	-651	-0-	88	1	1240	2	Y	1			9
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	Y	-0-	4	1	5
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	84	1	1065	2	Y	1			6
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	Y	1	4	1	3
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	Y	-0-			3
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1206	2	Y	1	2	1	2

  

HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-

  

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610					
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	190	1	2699	2	Y	-0-			3
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	238	1	2795	2	Y	-0-			3
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	-0-			3
12	782 X	782	-0-	-0-	-0-	56	1	726	2	Y	-0-			3
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-			3
*02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	Y	-0-			3

  

HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995			TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256					
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			1
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-			1
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-			1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-			1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			1
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-			1

  

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	55	4	1	51	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8982 - 9012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9544 - 9659						
09	7740 X	6774	-0-	-966	-0-	334 1	6338 2	Y	93							134
						102 9										
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	32 1	5629 2	Y	71	84	1	8	8			113
						78 9										
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	31 1	5744 2	Y	16							129
						18 9										
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	34 1	6056 2	Y	27	2	8					154
						30 9										
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	35 1	6825 2	Y	22							176
						24 9										
*02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	33 1	6447 2	Y	20	14	8					182
						22 9										
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9341 - 9657						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 174329		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9242 - 9924						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 175489		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8300 - 9848						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175491		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8540 - 9394						
09	2580 N	2366	-0-	-214	-0-	156 1	2210 2	Y	-0-							1
10	2573 N	2519	-0-	-54	-0-	198 1	2321 2	Y	-0-							1
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	182 1	2296 2	Y	-0-							1
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	180 1	2320 2	Y	-0-							1
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	165 1	2542 2	Y	-0-							1
*02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	190 1	2278 2	Y	-0-							1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999										TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9556 - 9762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9927	PERF.	9435 - 9633
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9417 - 9674
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 9446
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	Y	-0-	1
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-	1
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	88	1	1110	2	Y	-0-	1
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	92	1	1194	2	Y	-0-	1
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	82	1	1269	2	Y	-0-	1
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	Y	-0-	1
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9114 - 9142
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-
11	240	N	39	-0-	-201	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	-0-
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003										TOTAL DEPTH	15505	PERF.	9501 - 9772
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	222	1	4215	2	Y	5	131
							6	9					
10	5022	X	4265	-0-	-757	-0-	24	1	4239	2	Y	2	33
							2	9					
11	4860	X	4332	-0-	-528	-0-	23	1	4309	2	Y	-0-	33
12	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	25	1	4404	2	Y	-0-	29
01	4867	X	4463	-0-	-404	-0-	23	1	4440	2	Y	-0-	29
*02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	2	Y	-0-	29

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 9681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3267	-0-	-273	-0-	211	1	2995	2	N	55					135
						61	9									
10	3658 X	3120	-0-	-538	-0-	244	1	2866	2	N	9	60	1			84
						10	9									
11	3510 X	3407	-0-	-103	-0-	248	1	3129	2	N	27					111
						30	9									
12	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	237	1	3060	2	N	33	26	8			118
						36	9									
01	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	207	1	3192	2	N	8					126
						9	9									
*02	3192 X	3004	-0-	-188	-0-	230	1	2762	2	N	11	63	1			74
						12	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9240 - 9760			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9210 - 9630			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	14					56
						15	9									
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	72	2	N	2	14	1			44
						2	9									
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	66	2	N	6					50
						7	9									
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	2	9	9	N	8	6	8			52
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	50	2	N	2					54
						2	9									
*02	84 N	41	-0-	-43	-0-	3	1	35	2	N	3	15	1			42
						3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 9956			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9796 - 10030			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223568		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	32 1	603 2	Y	1	77
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	1 9	614 2	Y	2	79
11	660 N	566	-0-	-94	-0-	2 9	563 2	Y	-0-	79
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	3 1	620 2	Y	2 8	79
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	2 9	571 2	Y	-0-	79
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	3 1	533 2	Y	-0-	79

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 223692		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

HAMMAN RANCH		WELL #: 2ST		RRCID -> 225606		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 226019		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37

HAMMAN RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 226721		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784		
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	400 1	5663 2	Y	9	16
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	10 9	5640 2	Y	57 37 8	36
11	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	481 1	5488 2	Y	44 63 1	17
12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	63 9	5713 2	Y	25 1 8	41
01	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	48 9	5963 2	Y	62 72 1	31
*02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	442 1	5280 2	Y	45 41 8	35
						28 9				
						386 1				
						68 9				
						440 1				
						50 9				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	261 1	4943 2	Y	1			31
						1 9						
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	29 1	5178 2	Y	2			33
						2 9						
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	27 1	5150 2	Y	1			34
						1 9						
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	31 1	5571 2	Y	-0-			34
01	5208 X	5171	-0-	-37	-0-	27 1	5144 2	Y	-0-			34
*02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	25 1	4909 2	Y	-0-			34
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020												
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	N	19	174 1		40
						21 9						
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 2	N	-0-			40
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-			40
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	N	-0-			40
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	N	-0-			40
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	12 1	140 2	N	-0-			40
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MONTE CHRISTO ( 25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO ( 25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53D	RRCID ->	259326	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6174 - 6194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2680			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2680			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2680			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2680			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2680			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2680			Y	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6171 - 6177	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MONTE CHRISTO ( 27)				62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 2024 - 2285	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6775 - 7140	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6242 - 6477	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MONTE CHRISTO (38-A)				62556 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	274474	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 - 7025	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	951	-0-	951		951	58 1	893 2	N	-0-		-0-
12	T. A.	2693	-0-	2693		3644	169 1	2524 2	N	-0-		-0-
01	0 W	2135	-0-	2135		5779	121 1	2014 2	N	-0-		-0-
02	0 W	2439	-0-	2439		8218	138 1	2301 2	N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (38-B)		62556 261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 F		RRCID -> 125450		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-C)		62556 262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53 F		RRCID -> 112725		COMPL. DATE 08/19/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		62556 268		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		386310								
		WELL #: 46DF		RRCID -> 276946		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 251825		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (39-A)		62556 268		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24 D		RRCID -> 133582		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO ( 40)		62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



MONTE CHRISTO ( 40) //CONT.// 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

09	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	160	1	2400	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2445	-0-	-500	-0-	153	4	2292	2	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	141	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					-0-
01	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	136	1	2272	2	Y	-0-					-0-
02	2408 X	2075	-0-	-333	-0-	117	1	1958	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO ( 43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

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

MONTE CHRISTO ( 43 )		//CONT.//		62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8734 - 8815
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8740 - 8750
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4918	2	50	9	N	45	107
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5029	2	34	9	N	31	138
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4613	2	29	9	N	26	164
*12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4618	2	20	9	N	18	182
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	182
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT	182

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698 - 7722
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7688 - 7708
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810 - 7848
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	2	Y	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	261	-0-	-75	-0-	15	1	246	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
JOHNSON, F. I.										WELL #: 56 D		RRCID -> 119464		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 7983 - 7993	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
-----																			
JOHNSON, F. I.										WELL #: 36 F		RRCID -> 132096		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 8000 - 8010	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
JOHNSON, F. I.										WELL #: 41DF		RRCID -> 272131		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7464 - 7550	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
HAMMAN RANCH										WELL #: 2ST		RRCID -> 043246		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8589 - 9732	
09		3360 X	2613	-0-	-747	-0-		172	1	2439	2	N	2				172		
								2	9										
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		306	1	3587	2	N	3	9	1		166		
								3	9										
11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-		279	1	3517	2	N	-0-				166		
12		2945 X	2601	-0-	-344	-0-		187	1	2413	2	N	1	12	1		155		
								1	9										
01		3906 X	3110	-0-	-796	-0-		189	1	2920	2	N	1				156		
								1	9										
*02		3556 X	3137	-0-	-419	-0-		241	1	2896	2	N	-0-	3	1		153		
-----																			
HAMMAN RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4012 - 5474	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 111447		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8290 - 8396	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	1			1
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	5	3	8	3
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	3	5	1	1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	2			3
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-	3	1	-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	17	1	203	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498		
09	6930 X	6077	-0-	-853	-0-	399	1	5657	2	Y	19			38
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	539	1	6328	2	Y	124	90	8	72
11	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	506	1	6380	2	Y	96	136	1	32
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	510	1	6580	2	Y	47			79
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	463	1	7149	2	Y	31	91	1	19
*02	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	484	1	5810	2	Y	24	21	8	22
-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900		
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	53	1	756	2	Y	9			18
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	56	41	8	33
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	769	2	Y	45	63	1	15
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	22			37
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-	33	1	4
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	2	Y	-0-			4
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 - 8746		
09	2220 N	1663	-0-	-557	-0-	144	1	1519	2	Y	-0-			2
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	Y	-0-			2
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	147	1	1558	2	Y	-0-			2
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	150	1	1542	2	Y	-0-			2
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	173	1	1866	2	Y	-0-			2
*02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	147	1	1557	2	Y	-0-			2

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF. 5840 - 5898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194													
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	73	1	1028	2	Y	-0-	-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-	-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	988	2	Y	-0-	-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	Y	-0-	-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	Y	-0-	-0-
02	868	N	170	-0-	-698	-0-	13	1	157	2	Y	-0-	-0-
-----													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (46)				62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7610 - 7622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	35	-0-	-55			2 1	32 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
10		84 N	84	-0-	-0-			5 1	79 2	Y	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-			14 1	224 2	Y	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-			24 1	363 2	Y	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-			20 1	327 2	Y	-0-			-0-
*02		323 N	323	-0-	-0-			18 1	305 2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, F. I.				WELL #:	33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, F. I.				WELL #:	24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MONTE CHRISTO (48)				62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #:	40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, F. I.				WELL #:	45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MONTE CHRISTO (50B)				62556 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I., ET AL				WELL #:	2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 8428 - 8606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6275 - 6870
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 8490 - 8676	
09	1350 N	1048	-0-	-302	-0-	116	1	931	2	Y	1	12
						1	9					
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100	1	1201	2	Y	-0-	12
11	1260 N	801	-0-	-459	-0-	31	1	770	2	Y	-0-	12
12	1085 N	662	-0-	-423	-0-	4	1	658	2	Y	-0-	12
01	1302 N	952	-0-	-350	-0-	5	1	947	2	Y	-0-	12
02	756 N	557	-0-	-199	-0-	3	1	554	2	Y	-0-	12

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8363 - 9277	
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	24	1	190	2	Y	-0-	4
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	237	1	2836	2	Y	-0-	-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	324	-0-	-854	-0-	2	1	322	2	Y	-0-	-0-
02	1064 N	318	-0-	-746	-0-	2	1	315	2	Y	1	1
						1	9					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8504 - 8700	
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	156	1	1255	2	Y	-0-	8
10	1209 N	800	-0-	-409	-0-	62	1	738	2	Y	-0-	8
11	1020 N	160	-0-	-860	-0-	6	1	154	2	Y	-0-	8
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-	8
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-	8
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-	8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217904	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 8656 - 8810	
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	94	1	759	2	Y	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	590	-0-	-278	-0-	3	1	587	2	Y	-0-	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	2	Y	-0-	-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	Y	1	1
						1	9					

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	-0-		69
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	1		70
						1 9					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-		70
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		70
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		70
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	141 2	N	2		72
						2 9					
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A			
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	67 1	537 2	N	-0-		79
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	47 1	562 2	N	-0-		79
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	23 1	563 2	N	-0-		79
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4 1	628 2	N	-0-		79
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	3 1	654 2	N	-0-		79
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	3 1	592 2	N	-0-		79
-----											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-		22
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 2	N	-0-	2 1	20
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 2	N	-0-		20
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 2	N	-0-		20
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N	-0-		20
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-		20

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 - 9677				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72	72		9	1	63	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	243	-0-	243	315		21	1	222	2	N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (56-B)				62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8408 - 8472				
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-		19	1	296	2	Y	-0-				-0-
								2		4						
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		20	1	298	2	Y	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-		20	1	304	2	Y	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-		23	1	351	2	Y	-0-				-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		23	1	384	2	Y	-0-				-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-		20	1	334	2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 8632
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8329 - 8347
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	8472 - 8548
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO ( 57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
		561136							
		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
		561136							
		WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
		561136							
		WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
		561136							
		WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42 1	335 2	Y
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	485 2	Y
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	12 1	309 2	Y
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3 1	447 2	Y
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	2 1	473 2	Y
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	3 1	594 2	Y

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-		67
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-	31 1	36
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	2	N	-0-		36
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-		36
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-		36
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-		36

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	N	-0-		41
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	N	-0-	1 1	40
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	N	-0-		40
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	N	-0-		40
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	26	1	182	2	N	1		41
						1	9						
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	15	1	162	2	N	-0-		41

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----															
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH			WELL #:		37	RRCID ->		228362	COMPL. DATE		02/22/2007	TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->		228764	COMPL. DATE		06/06/2007	TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STALKER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		230651	COMPL. DATE		08/18/2007	TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590			
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		170	1	891	2	Y	-0-		2
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-		137	1	797	2	Y	-0-	1 1	1
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-		106	1	720	2	Y	1		2
								1	9						
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-		131	1	865	2	Y	-0-		2
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-		119	1	819	2	Y	-0-		2
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-		71	1	758	2	Y	-0-		2
-----															
COOK-CLEMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		241533	COMPL. DATE		06/25/2008	TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COOK-CLEMONS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		257083	COMPL. DATE		03/04/2008	TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732			
09	960	N	865	-0-	-95	-0-		139	1	726	2	N	-0-		2
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-		129	1	750	2	N	-0-		2
11	900	N	899	-0-	-1	-0-		116	1	783	2	N	-0-		2
12	899	N	860	-0-	-39	-0-		113	1	747	2	N	-0-		2
01	868	N	361	-0-	-507	-0-		46	1	315	2	N	-0-		2
02	840	N	530	-0-	-310	-0-		45	1	485	2	N	-0-		2
-----															
COOK-CLEMONS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->		275856	COMPL. DATE		12/07/2014	TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556			
09	180	N	151	-0-	-29	-0-		24	1	127	2	N	-0-		5
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-		25	1	147	2	N	1	3 1	3
								1	9						
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-		20	1	138	2	N	-0-		3
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-		22	1	144	2	N	-0-		3
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-		31	1	213	2	N	-0-		3
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-		17	1	182	2	N	-0-		3

-----													
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
STALKER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2190 N	1901	-0-	-289	-0-	305 1	1595 2	Y	1				72
10	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	277 1	1607 2	Y	1	67 1	1 8		5
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	244 1	1654 2	Y	-0-				5
12	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	223 1	1468 2	Y	-0-				5
01	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	219 1	1510 2	Y	1				6
02	1764 N	1625	-0-	-139	-0-	139 1	1485 2	Y	1				7
-----													
STALKER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
09	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	212 1	1108 2	Y	32				88
10	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	184 1	1069 2	Y	107	112 1	7 8		76
11	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	149 1	1011 2	Y	26				102
12	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	157 1	1036 2	Y	109				211
01	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	145 1	998 2	Y	72	178 1			105
02	1120 N	1019	-0-	-101	-0-	86 1	913 2	Y	18	16 8			107
-----													
STALKER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413 - 10424
09	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	168 1	882 2	Y	-0-				7
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	152 1	880 2	Y	1	5 1			3
11	1140 N	914	-0-	-226	-0-	118 1	796 2	Y	-0-				3
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	136 1	895 2	Y	-0-				3
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	135 1	933 2	Y	1				4
02	840 N	694	-0-	-146	-0-	59 1	635 2	Y	-0-				4
-----													
MONTE CHRISTO (5950)			62556 825		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MONTE CHRISTO (9000-A)			62556 930		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #:		9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)			62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BLACK STONE MINERALS			WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598 - 12833	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	411 1	1948 3	N	19	29 1	27		
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	21 9	380 1	N	30	29 1	28		
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	33 9	391 1	N	28	29 1	27		
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	31 9	411 1	N	34	29 1	32		
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	37 9	415 1	N	33	28 1	37		
*02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	36 9	379 1	N	33	27 1	43		
						36 9							

BLACKSTONE MINERALS CO.			WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	494 1	2338 3	N	83	130 1	98		
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	91 9	531 1	N	134	127 1	105		
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	147 9	522 1	N	129	129 1	105		
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	142 9	499 1	N	152	128 1	129		
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	167 9	490 1	N	148	126 1	151		
*02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	163 9	521 1	N	147	124 1	174		
						162 9							

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	180 1	854 3	N	18	29 1	24		
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	20 9	174 1	N	30	28 1	26		
11	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	33 9	172 1	N	29	28 1	27		
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	32 9	175 1	N	34	28 1	33		
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	37 9	180 1	N	33	28 1	38		
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	36 9	185 1	N	33	27 1	44		
						36 9							

MONTE CHRISTO, E. (13,800)			62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
HAMMAN HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	14019 - 14127	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



OIL AND GAS DIVISION

-----														
MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HAMMAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF. 13754 - 17014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		2520 N	2313	-0-	-207	-0-	152	1	2153	2	N	7		168
							8	9						
10		2480 N	2375	-0-	-105	-0-	186	1	2182	2	N	6	10 1	164
							7	9						
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	178	1	2241	2	N	9		173
							10	9						
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	179	1	2317	2	N	5	17 1	161
							6	9						
01		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2361	2	N	1		162
							1	9						
*02		2268 N	2180	-0-	-88	-0-	168	1	2012	2	N	-0-	2 1	160

-----													
MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)				62558	250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8267 - 8280	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----													
MONTE CHRISTO, N. (F-14)				62558	485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
RODESSA OPERATING COMPANY				723592									
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	202498	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	18822	PERF. 8848 - 8890	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63

-----													
MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)				62558	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
TURNER, EVELYN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	083479	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11638	PERF. 8925 - 8967	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8802 - 8816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8820 - 8840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9360 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	600	1	3397	2	N	73
							80	9				192
							620	1	3287	2	N	11
							12	9				
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	600	1	2974	2	N	8
							9	9				
*12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	620	1	3236	2	N	14
							15	9				
*01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	620	1	2970	2	N	-0-
*02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	540	1	2724	2	N	-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MORRIS		263701										
		WELL #:	1	RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF.	10 - 10950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.//		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 4		RRCID -> 190532		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 18502		PERF.14423 - 18066	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1590 X	1523	-0-	-67	-0-	244 1 2 9	1277 2	Y	2			68	
10	1643 X	1532	-0-	-111	-0-	225 1 2 9	1305 2	Y	2	1 1	1 8	68	
11	1590 X	1505	-0-	-85	-0-	194 1 1 9	1310 2	Y	1			69	
12	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	194 1 2 9	1279 2	Y	2			71	
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	193 1 57 9	1331 2	Y	52			123	
02	1400 N	1083	-0-	-317	-0-	89 1 44 9	950 2	Y	40	119 1	1 8	43	

STALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193875		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 18240		PERF.14290 - 14624	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277359		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 18560		PERF.14254 - 14264	
09	3240 X	2990	-0-	-250	-0-	472 1 48 9	2470 2	N	44		225
10	3472 X	2751	-0-	-721	-0-	403 1 7 9	2341 2	N	6	224 1	7
11	3360 X	3000	-0-	-360	-0-	386 1 1 9	2613 2	N	1		8
12	3472 X	2808	-0-	-664	-0-	370 1 1 9	2437 2	N	1		9
01	3100 X	2590	-0-	-510	-0-	327 1 8 9	2255 2	N	7		16
02	2800 X	2563	-0-	-237	-0-	220 1 1 9	2342 2	N	1		17

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)		62558 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 8		RRCID -> 188964		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 18300		PERF.13231 - 13360	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191292		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.13254 - 13372	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	2	N	-0-			131
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			131
01		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	348	1	2398	2	N	16			147
							18	9							
*02		2800 N	6533	-0-	3733	3733	556	1	5935	2	N	38	170	1	15
							42	9							
-----															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634															
-----															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570															
-----															
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-			43
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-			43
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			43
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			43
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			43
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-			43
-----															
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467															
-----															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244															
-----															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718															
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1	1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 14070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.14583	- 14710
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 14044
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003										TOTAL DEPTH	16300	PERF.14551	- 14652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	17500	PERF.14060	- 14120
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			20	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			20	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			20	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2 N	-0-			20	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 2 N	-0-			20	
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2 N	-0-			20	
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH	16427	PERF.13742	- 14024
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.//		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 62		RRCID -> 209885		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13550 - 13942	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	8		88
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	36	1	418	2	N	56	41 8	103
11	480 N	389	-0-	-91	-0-	25	1	313	2	N	46	63 1	86
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	26		112
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	N	123	111 8	124
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	135	9	373	2	N	94	83 8	135

HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 210487		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125		PERF.13870 - 14228	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250		PERF.15172 - 15467	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 15915		PERF.14918 - 15729		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-	45
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	23	1	133	2	N	1	2 1 1 8 43
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	20	1	137	2	N	3	46
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	19	1	127	2	N	2	48
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-	48
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-	48

HAMMAN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385		PERF.15320 - 15780	
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			103
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700								
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	2	N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	2	N	-0-					-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189350		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190533		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190774		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750																		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140																		
09		420 X	134	-0-	-286	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					4
10		403 N	175	-0-	-228	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					4
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					4
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1			3
01		186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					3
02		168 N	76	-0-	-92	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					3
-----																		
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1050 N	958	-0-	-92	-0-	63	1	895	2	Y	-0-			171
10		1023 N	997	-0-	-26	-0-	78	1	919	2	Y	-0-			171
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	-0-			171
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	Y	1	7	1	165
							1	9							
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	-0-			165
*02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-			165
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468															
09		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	681	1	3565	2	N	39			199
							43	9							
10		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	629	1	3650	2	N	54	190	1	2 8 61
							59	9							
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	533	1	3609	2	N	20			81
							22	9							
12		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	553	1	3647	2	N	15			96
							17	9							
01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	554	1	3816	2	N	24			120
							26	9							
*02		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	336	1	3580	2	N	71			191
							78	9							
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632															
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	96	1	1356	2	N	-0-			-0-
10		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	207	1	2430	2	N	-0-			-0-
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	269	1	3390	2	N	-0-			-0-
12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2226	2	N	-0-			-0-
01		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	167	1	2583	2	N	-0-			-0-
*02		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1863	2	N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 11		RRCID -> 204625		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2460 N	2332	-0-	-128	-0-	153 1	2173 2	N	5	48
10	2418 N	2255	-0-	-163	-0-	177 1	2076 2	N	2	50
11	2400 N	1938	-0-	-462	-0-	142 1	1796 2	N	-0-	50
12	2418 N	2181	-0-	-237	-0-	157 1	2023 2	N	1 4 1	47
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	146 1	2250 2	N	1	48
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	151 1	1811 2	N	2	50

HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 210488		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178974		COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 180503		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522		
09	540 X	299	-0-	-241	-0-	20 1	279 2	N	-0-	177
10	558 X	315	-0-	-243	-0-	25 1	290 2	N	-0-	47
11	540 X	286	-0-	-254	-0-	21 1	265 2	N	-0-	47
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	22 1	284 2	N	-0-	47
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	17 1	255 2	N	-0-	47
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	20 1	244 2	N	-0-	47

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 181805		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 183253		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----										
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 18096
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	-0-	100
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	76	1	438	2	N	-0-	100
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	185	1	1254	2	N	15	115
							17	9					
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	289	1	1901	2	N	107	174 1 48
							118	9					
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	205	1	1412	2	N	35	83
							39	9					
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1	1288	2	N	7	90
							8	9					

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH 18655	PERF.16828 - 18593					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
-----																
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732 - 16786		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2915	-0-	-265	-0-	467	1	2447	2	N	1		112
10	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	444	1	2578	2	N	1	4 1	109
11	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	377	1	2551	2	N	1		110
12	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	390	1	2569	2	N	1		111
01	3162 X	3126	-0-	-36	-0-	396	1	2729	2	N	1		112
02	2744 X	2704	-0-	-40	-0-	232	1	2472	2	N	-0-		112
-----													
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH 19088	PERF.16330 - 17396		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005										TOTAL DEPTH 18037	PERF.16634 - 17706		
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	570	1	2986	2	N	3		70
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	735	1	4264	2	N	8	1 1	77
11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	830	1	5616	2	N	16		93
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	844	1	5564	2	N	7		100
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	822	1	5664	2	N	11		111
*02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	493	1	5263	2	N	11		122
-----													
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 18904		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-		5
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-	3 1	2
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	N	-0-		2
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-		2
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-		2
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-		2
-----													
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 18772		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)				62561 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JOHNSON, FLORA I				WELL #: 2	RRCID -> 072613	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 9590	- 10285				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	3597	-0-	597	954	197 1	3375 2	Y	23	8 1		30	
10	3100 N	3352	-0-	252	1206	25 9	195 1	Y	8	19 1		19	
11	4313 X	3107	-0-	-1206	-0-	9 9	188 1	Y	5			24	
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	6 9	173 1	Y	9			33	
01	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	10 9	145 1	Y	7	17 1		23	
*02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	8 9	97 1	Y	7	15 1		15	
						8 9							
JOHNSON, FLORA I.				WELL #: 3	RRCID -> 106046	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 10344	PERF. 9851	- 10265				
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	39 1	664 2	Y	-0-	1 1		9	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36 1	588 2	Y	-0-			9	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	466 2	Y	-0-			9	
12	713 N	496	-0-	-217	-0-	29 1	467 2	Y	-0-			9	
01	620 N	522	-0-	-98	-0-	31 1	491 2	Y	-0-			9	
02	476 N	382	-0-	-94	-0-	20 1	362 2	Y	-0-			9	
JOHNSON, FLORA I.				WELL #: 4	RRCID -> 109248	COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 11263	PERF. 8560	- 10337				
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			1	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			1	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			1	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			1	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			1	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4 1	72 2	Y	-0-			1	
JOHNSON, FLORA I.				WELL #: 5	RRCID -> 112017	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10113	- 10612				
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	210 1	3599 2	Y	-0-	9 1		8	
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	235 1	3785 2	Y	-0-	3 1		5	
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	216 1	3355 2	Y	-0-			5	
12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	226 1	3634 2	Y	-0-	1 1		4	
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	226 1	3620 2	Y	1	1 1		4	
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1 9	175 1	Y	-0-	1 1		3	
JOHNSON, FLORA I.				WELL #: 6	RRCID -> 112722	COMPL. DATE 03/26/2021	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 8158	- 9796				
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	130 1	2229 2	Y	38	101 1		102	
10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	42 9	160 1	Y	36	68 1		70	
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	40 9	177 1	Y	26			96	
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	29 9	180 1	Y	44	2 8		138	
01	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	48 9	152 1	Y	31	73 1		96	
02	2744 X	2069	-0-	-675	-0-	34 9	108 1	Y	30	66 1		60	
						33 9							

-----												
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	76 1	1292 2	Y	-0-		27
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	-0-		27
11		150 N	10	-0-	-140	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		27
12		1023 N	937	-0-	-86	-0-	55 1	882 2	Y	-0-		27
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	105 1	1678 2	Y	-0-		27
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	30 1	537 2	Y	-0-		27
-----												
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150												
09		840 N	833	-0-	-7	-0-	46 1	786 2	Y	1	10 1	8
							1 9					
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	49 1	792 2	Y	7	5 1	10
							8 9					
11		900 N	865	-0-	-35	-0-	52 1	807 2	Y	5		15
							6 9					
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	51 1	815 2	Y	8		23
							9 9					
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	55 1	875 2	Y	6	12 1	17
							7 9					
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	41 1	726 2	Y	5	11 1	11
							6 9					
-----												
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292												
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	Y	-0-		-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-		-0-
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293												
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		1
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		1
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-		1
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-		1
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		1
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		1
-----												
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----															
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077										COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9663 - 9853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	77 1	1316 2	Y	10			15		
							11 9								
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	Y	8	7 1		16		
							9 9								
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	5			21		
							6 9								
12		930 N	168	-0-	-762	-0-	9 1	149 2	Y	9			30		
							10 9								
01		279 N	138	-0-	-141	-0-	8 1	122 2	Y	7	14 1		23		
							8 9								
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	8 1	140 2	Y	7	13 1		17		
							8 9								
-----															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186										COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	8915 - 9292
-----															
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	74 1	1266 2	Y	-0-	9 1		6		
							78 1	1251 2	Y	-0-	3 1		3		
10		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	76 1	1173 2	Y	-0-			3		
							72 1	1164 2	Y	-0-			3		
11		1590 N	1249	-0-	-341	-0-	79 1	1269 2	Y	-0-	1 1		2		
							57 1	1010 2	Y	-0-			2		
12		1364 N	1236	-0-	-128	-0-									
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-									
02		1176 N	1067	-0-	-109	-0-									
-----															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484										COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10354 - 10696
-----															
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-		
							4 1	62 2	Y	-0-			-0-		
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-		
							3 1	48 2	Y	-0-			-0-		
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-		
							3 1	48 2	Y	-0-			-0-		
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-		
							3 1	53 2	Y	-0-			-0-		
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-		
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804										COMPL. DATE	08/19/1985	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9574 - 9732
-----															
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	43 1	738 2	Y	48			49		
							53 9								
10		806 N	805	-0-	-1	-0-	46 1	737 2	Y	20	33 1		36		
							22 9								
11		900 N	454	-0-	-446	-0-	26 1	411 2	Y	15			51		
							17 9								
12		868 N	464	-0-	-404	-0-	26 1	412 2	Y	24	1 8		74		
							26 9								
01		806 N	464	-0-	-342	-0-	26 1	419 2	Y	17	39 1		52		
							19 9								
02		420 N	389	-0-	-31	-0-	20 1	350 2	Y	17	36 1		33		
							19 9								
-----															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470										COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	12012	PERF.	9696 - 9945
-----															
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			-0-		
							12 1	193 2	Y	-0-			-0-		
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-		
							12 1	196 2	Y	-0-			-0-		
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			-0-		
							9 1	156 2	Y	-0-			-0-		
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-							-0-		
01		217 N	143	-0-	-74	-0-							-0-		
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-							-0-		

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006													TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8208 - 8584
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1472	2	Y	24	46	1	54		
						26	9									
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	2	Y	6	36	1	24		
						7	9									
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	110	1	1704	2	Y	5			29		
						6	9									
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	2	Y	7	1	8	35		
						8	9									
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1520	2	Y	5	18	1	22		
						6	9									
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	6	15	1	13		
						7	9									
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990													TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9846 - 9948
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990													TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8240 - 8378
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-		
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-		
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-		
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-		
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999													TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8244 - 8526
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-			24		
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-			24		
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	2	N	-0-			24		
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	3	5	1	22		
						3	9									
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-			22		
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-			22		
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007													TOTAL DEPTH	16505	PERF.	10784 - 10988
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
JOHNSON, F. I.		WELL #:	17	RRCID ->	173666	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	16405	PERF.13432 - 13742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GARCIA		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON		953828									
WELL #:		1		RRCID ->	180949		COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.13055 - 15942
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	7 1	118 2	N	-0-	2
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	N	-0-	2
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	N	-0-	2
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	N	-0-	2
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	N	-0-	2
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12 1	212 2	N	-0-	2

MONTE CHRISTO, SOUTH ( 5,800)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
2 D OIL & GAS LLC		561136									
ANDERSON		953828									
WELL #:		1		RRCID ->	226642		COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 3448 - 3458
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		561136									
WELL #:		1		RRCID ->	171946		COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 6091 - 6103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
THREE CITIES		521516									
WELL #:		1		RRCID ->	120373		COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	11922	PERF.11130 - 11174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656									
BRUNI, LILIA		029656									
WELL #:		4		RRCID ->	090373		COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 9557 - 9668
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
MORITAS CREEK (8500)				62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
SLAUGHTER, LILIA BRUNI				WELL #: 3	RRCID -> 175423	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8580	-	8592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	2100 N	1722	-0-	-378	-0-	125	1	1594	2	Y	3		26
						3	9						
10	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	118	1	1419	2	Y	4		30
						4	9						
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	2	Y	10		40
						11	9						
12	1767 N	649	-0-	-1118	-0-	54	1	592	2	Y	3		43
						3	9						
01	1550 N	806	-0-	-744	-0-	60	1	740	2	Y	5	31 1	17
						6	9						
02	1932 N	1286	-0-	-646	-0-	54	1	1224	2	Y	7		24
						8	9						
-----													
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 10	RRCID -> 178208	COMPL. DATE 04/05/2017	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8537	-	8672			
09	3840 X	3601	-0-	-239	-0-	260	1	3321	2	Y	18	56 1	62
						20	9						
10	4092 X	2445	-0-	-1647	-0-	184	1	2235	2	Y	24		86
						26	9						
11	3960 X	3247	-0-	-713	-0-	259	1	2964	2	Y	22	60 1	48
						24	9						
12	3720 X	1748	-0-	-1972	-0-	141	1	1590	2	Y	15		63
						17	9						
01	3720 X	2806	-0-	-914	-0-	208	1	2581	2	Y	15		78
						17	9						
02	3360 X	2737	-0-	-623	-0-	115	1	2602	2	Y	18		96
						20	9						
-----													
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 12 C	RRCID -> 180437	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8575	-	8601			
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	280	1	3576	2	Y	19	71 1	77
						21	9						
10	3844 X	3337	-0-	-507	-0-	251	1	3046	2	Y	36		113
						40	9						
11	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	268	1	3072	2	Y	24	76 1	61
						26	9						
12	3844 X	2244	-0-	-1600	-0-	181	1	2040	2	Y	21		82
						23	9						
01	3844 X	2997	-0-	-847	-0-	222	1	2755	2	Y	18		100
						20	9						
02	3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	101	1	2283	2	Y	18		118
						20	9						
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 18	RRCID -> 180562	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 10781	PERF. 8509	-	8532			
09	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	121	1	1549	2	Y	-0-		-0-
10	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	136	1	1560	2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1223	-0-	-547	-0-	92	1	1131	2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	694	-0-	-1042	-0-	14	1	680	2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	415	-0-	-1290	-0-	7	1	408	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	179	-0-	-969	-0-	4	1	175	2	Y	-0-		-0-

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6390 X	5347	-0-	-1043	-0-	387 1	4939 2	Y	19	168
10	6851 X	5995	-0-	-856	-0-	21 9	5527 2	Y	12	180
11	6600 X	5055	-0-	-1545	-0-	455 1	4632 2	Y	17	197
12	5673 X	4318	-0-	-1355	-0-	13 9	3949 2	Y	16	213
01	5983 X	5222	-0-	-761	-0-	404 1	4809 2	Y	23	83
02	5404 X	4796	-0-	-608	-0-	19 9	4576 2	Y	17	100
BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544		
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	111 1	1417 2	Y	8	14
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	9 9	1458 2	Y	-0-	8
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	109 1	1348 2	Y	-0-	4
12	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	28 1	1349 2	Y	-0-	1
01	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	23 1	1316 2	Y	-0-	-0-
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 290374		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 8937 - 8955		
12	0	936	-0-	936	936	12 1	924 2	N	-0-	-0-
*01	1208 X	272	-0-	-936	-0-	5 1	267 2	N	-0-	-0-
*02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-	-0-
MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
C.B. PRODUCTION		119905								
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 4		N	-0-	117
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 4		N	-0-	117
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 4		N	-0-	117
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 4		N	-0-	117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	117
MUIL, SOUTH (3450)		63663 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
COASTAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 194801		COMPL. DATE 06/00/2004		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020										
MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 11722 - 11730		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	228875	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13306 - 14038			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232953	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	12266 - 14158			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	233108	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	13506 - 13958			
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	3	N	-0-			-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	157	1	1320	3	N	-0-			-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	159	1	1298	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	145	1	1250	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	145	1	1207	3	N	-0-			-0-
*02	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	152	1	886	3	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.	14106 - 14118			
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	14138 - 14832			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14182 - 14784			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14354 - 14420		
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440 - 13614		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY FLORES, L.G.		WELL #:		386310 2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLORES, L.G.		WELL #:		4	RRCID ->	122826	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	13639	PERF.12680 - 13554		
09	7380 X	6714	-0-	-666	-0-	282	1	6428	2	Y	4	4 1	16
10	7781 X	5831	-0-	-1950	-0-	249	1	5580	2	Y	2		18
11	7530 X	5178	-0-	-2352	-0-	220	1	4957	2	Y	1		19
12	7781 X	5409	-0-	-2372	-0-	244	1	5165	2	Y	-0-	6 1	13
01	6944 X	4600	-0-	-2344	-0-	209	1	4388	2	Y	3	6 1	10
*02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	269	1	6135	2	Y	3		13
						3	9						
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 - 13952		
09	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1601	2	N	-0-		-0-
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	106	1	2362	2	N	-0-		-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	108	1	2428	2	N	-0-		-0-
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	119	1	2505	2	N	-0-		-0-
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	108	1	2270	2	N	-0-		-0-
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	75	1	1725	2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	503	-0-	-127	-0-			21	1	482	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	471	-0-	471	-0-			20	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	436	-0-	436	-0-			19	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	590	-0-	590	-0-			27	1	563	2	Y	-0-			-0-
01	1911 X	414	-0-	-1497	-0-			19	1	395	2	Y	-0-			-0-
*02	604 X	604	-0-	-0-	-0-			25	1	579	2	Y	-0-			-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694							
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-			9	1	212	2	N	-0-			-0-
10	248 N	5	-0-	-243	-0-			5	2			N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-			15	1	340	2	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-			11	1	236	2	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-			12	1	253	2	N	-0-			-0-
02	308 N	208	-0-	-100	-0-			9	1	199	2	N	-0-			-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943							
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-			190	1	4332	2	Y	1	1	1	4
								1	9							
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-			203	1	4529	2	Y	1			5
								1	9							
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-			169	1	3809	2	Y	-0-			5
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-			192	1	4067	2	Y	-0-	2	1	3
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-			183	1	3841	2	Y	1	2	1	2
								1	9							
*02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-			156	1	3555	2	Y	1			3
								1	9							
-----																
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
-----														
IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040						
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	N	-0-	-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-	-0-
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-	-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	N	-0-	-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-	-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	-0-	-0-
-----														
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391						
09	14B2	EXT	15	-0-	15	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	13	-0-	13	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
12	58	X	16	-0-	-42	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
-----														
HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056						
09	780	X	299	-0-	-481	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-	21
10	620	X	20	-0-	-600	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	21
11	600	X	560	-0-	-40	-0-	-0-	47	1	513	2	Y	-0-	21
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	Y	-0-	21
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-	21
*02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-	21

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	13380 X	4435	-0-	-8945	-0-	187 1	4248 2	N	-0-
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	221 1	4939 2	N	-0-
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	205 1	4611 2	N	-0-
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	217 1	4588 2	N	-0-
01	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	211 1	4439 2	N	-0-
*02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	163 1	3728 2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	Y	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	12 1	245 2	Y	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	5 1	110 2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158	
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	35 1	792 2	N	-0-
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	32 1	725 2	N	-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	32 1	725 2	N	-0-
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	36 1	768 2	N	-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	32 1	676 2	N	-0-
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	26 1	592 2	N	-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353	
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	15 1	348 2	Y	-0-
10	T. A.	338	-0-	338	-0-	14 1	324 2	Y	-0-
11	T. A.	894	-0-	894	-0-	38 1	856 2	Y	-0-
12	T. A.	561	-0-	1793	-0-	25 1	536 2	Y	-0-
01	2461 X	668	-0-	-1793	-0-	30 1	638 2	Y	-0-
*02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	18 1	421 2	Y	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043	
09	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	122 1	1301 2	N	-0-
10	1550 N	1015	-0-	-535	-0-	84 1	931 2	N	-0-
11	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	89 1	961 2	N	-0-
12	1457 N	720	-0-	-737	-0-	56 1	664 2	N	-0-
01	1023 N	958	-0-	-65	-0-	91 1	867 2	N	-0-
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	104 1	1045 2	N	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562							
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		516	-0-	516	516	22	1	494	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		668	-0-	668	1184	28	1	640	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		656	-0-	656	1840	30	1	626	2	Y	-0-			-0-
01	2013	X	173	-0-	-1840	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
*02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604							
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	32	1	721	2	N	-0-			-0-
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	35	1	773	2	N	-0-			-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	2	N	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	N	-0-			-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	36	1	750	2	N	-0-			-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	30	1	692	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206							
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	41	1	924	2	Y	-0-			2
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	36	1	795	2	Y	-0-			2
11	1110	N	846	-0-	-264	-0-	36	1	810	2	Y	-0-			2
12	992	N	712	-0-	-280	-0-	32	1	680	2	Y	-0-	1	1	1
01	837	N	655	-0-	-182	-0-	30	1	625	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	784	N	430	-0-	-354	-0-	18	1	412	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382							
09	4380	X	1550	-0-	-2830	-0-	65	1	1485	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	2220	-0-	-2306	-0-	95	1	2125	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	122	1	2743	2	N	-0-			-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	190	1	4014	2	N	-0-			-0-
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	200	1	4201	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	1295	-0-	-1393	-0-	54	1	1241	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1 689 2	N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1 774 2	N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1 734 2	N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	35	1 740 2	N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1 747 2	N	-0-			-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1 661 2	N	-0-			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009				
09	2610 N	2469	-0-	-141	-0-	104	1 2365 2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	109	1 2442 2	N	-0-			-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	106	1 2391 2	N	-0-			-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	125	1 2637 2	N	-0-			-0-
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	119	1 2507 2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2129	-0-	-195	-0-	89	1 2040 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714				
09	480 N	260	-0-	-220	-0-	11	1 249 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	11	1 243 2	Y	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1 343 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	10	1 217 2	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1 420 2	Y	-0-			-0-
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33	1 751 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466			
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142			
09	257	N	257	-0-	-0-	11	1	246 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	12	1	263 2	Y	-0-		-0-
11	270	N	267	-0-	-3	11	1	256 2	Y	-0-		-0-
12	279	N	272	-0-	-7	12	1	260 2	Y	-0-		-0-
01	279	N	257	-0-	-22	12	1	245 2	Y	-0-		-0-
02	252	N	229	-0-	-23	10	1	219 2	Y	-0-		-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722			
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254			
09	1304	N	1304	-0-	-0-	55	1	1249 2	N	-0-		-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	59	1	1319 2	N	-0-		-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	56	1	1250 2	N	-0-		-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	60	1	1259 2	N	-0-		-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	59	1	1243 2	N	-0-		-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	47	1	1070 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582			
09	390	N	312	-0-	-78	13	1	299 2	N	-0-		-0-
10	372	N	317	-0-	-55	14	1	303 2	N	-0-		-0-
11	330	N	226	-0-	-104	10	1	216 2	N	-0-		-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	20	1	415 2	N	-0-		-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	24	1	508 2	N	-0-		-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	14	1	324 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
09	822	N	822	-0-	-0-	35	1	787 2	N	-0-		-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	29	1	651 2	N	-0-		-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	16	1	358 2	N	-0-		-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	20	1	419 2	N	-0-		-0-
01	310	N	212	-0-	-98	10	1	202 2	N	-0-		-0-
02	280	N	55	-0-	-225	2	1	53 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2548 X	2548	-0-	-0-	107 1	2440 2	Y	1	1 1	3
						1 9					
10		2604 X	2524	-0-	-80	108 1	2416 2	Y	-0-		3
11		2554 X	2554	-0-	-0-	109 1	2445 2	Y	-0-		3
12		2635 X	2099	-0-	-536	95 1	2004 2	Y	-0-	1 1	2
01		2635 X	2505	-0-	-130	114 1	2390 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
02		2380 X	2260	-0-	-120	95 1	2164 2	Y	1		2
						1 9					
-----											
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696			
09		25 N	25	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	
10		14 N	14	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	
11		30 N	19	-0-	-11	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	
12		32 N	32	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-	
01		32 N	32	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-	
*02		2800 N	20932	-0-	18132	878 1	20054 2	Y	-0-	-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137									
09	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	83	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	85	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	90	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1785	-0-	-35	-0-	75	1	1710	2	N	-0-					-0-
-----																	
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	2	Y	-0-					2
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	2	Y	-0-					2
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-	1	1			1
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1484	N	1214	-0-	-270	-0-	51	1	1163	2	Y	-0-					-0-

-----																	
MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.			WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12268 - 13444						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11741 - 11745						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
J. O. D.			WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12710 - 13179						
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	136	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	129	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	141	1	2990	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	141	1	2959	2	N	-0-					-0-
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2603	2	N	-0-					-0-
-----																	
FLORES, L. G.			WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13085 - 13152						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLORES, L.G.			WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13181 - 13265						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLORES, L.G.			WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13327 - 13788						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARZA, LAURO			WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651		PERF.12924 - 12954						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			2
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-			2
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	1			3
						1	9							
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-	1	1	2
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-	1	1	1
02	476 N	243	-0-	-233	-0-	10	1	233	2	Y	-0-			1

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
09	1380 N	475	-0-	-905	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	668	-0-	668	668	29	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	481	-0-	481	1149	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	477	-0-	477	1626	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	2145 X	519	-0-	-1626	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
*02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
-----																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
09	2610 X	2071	-0-	-539	-0-	177	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	692	1	7714	2	N	-0-					-0-
11	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	1097	1	11851	2	N	-0-					-0-
12	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	765	1	9105	2	N	-0-					-0-
01	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	657	1	6288	2	N	-0-					-0-
*02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	312	1	3123	2	N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

-----																	
MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 199223			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199338			COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811						
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEONARDO			WELL #: 38		RRCID -> 199538			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887						
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 199560			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424						
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE			WELL #: 79		RRCID -> 199586			COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612						
-----																	
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	70	1	1587	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	74	1	1664	2	Y	-0-					2
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	2	Y	-0-					2
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-	1	1			1
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	92	1	1935	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	69	1	1581	2	Y	1					1
							1	9									
-----																	
MUNOZ			WELL #: 8 T		RRCID -> 199810			COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786						
-----																	
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		310	-0-	310	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		433	-0-	433	-0-	18	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		825	-0-	825	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	2287	X	719	-0-	-1568	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
*02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 2	Y	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 2	Y	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	10 1	215 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	10 1	211 2	Y	-0-	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	8 1	185 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086		
09	14B2 EXT	433	-0-	433	3756	18 1	415 2	N	-0-	-0-
10	3765 X	9	-0-	-3756	-0-	9 2		N	-0-	-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 2	N	-0-	-0-
-----										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108								
09	450 N	252	-0-	-198	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					1
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					1
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	Y	-0-					1
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-					1
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896 N	442	-0-	-454	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214								
09	600 N	329	-0-	-271	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-
11	420 N	278	-0-	-142	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	2	N	-0-					-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	4793	-0-	-67	-0-	411	1	4382	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4868	-0-	-154	-0-	401	1	4467	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	4806	-0-	-54	-0-	407	1	4399	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4812	-0-	-210	-0-	373	1	4439	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4414	-0-	-608	-0-	417	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	3883	-0-	-597	-0-	353	1	3530	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

09	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	144	-0-	144	144	6	1	138	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	137	-0-	137	281	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	114	-0-	114	395	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	506 X	111	-0-	-395	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584				
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62 1	1402 2	N	-0-		-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	70 1	1568 2	N	-0-		-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71 1	1601 2	N	-0-		-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76 1	1608 2	N	-0-		-0-
01	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	70 1	1472 2	N	-0-		-0-
02	1568	N	1404	-0-	-164	-0-	59 1	1345 2	N	-0-		-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922								
09	870 N	866	-0-	-4	-0-	36	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	895	-0-	895	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	819	-0-	819	-0-	1714	35	784	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	968	-0-	968	-0-	2682	44	924	2	Y	-0-					-0-
01	3621 X	939	-0-	-2682	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
*02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-		13	1	292	2	N	-0-	-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-		14	1	320	2	N	-0-	-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-		14	1	313	2	N	-0-	-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-		16	1	334	2	N	-0-	-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-		16	1	330	2	N	-0-	-0-
*02		298 N	298	-0-	-0-	-0-		13	1	285	2	N	-0-	-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12338		- 14070		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13911		- 14045		
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	2	N	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-		2	1	46	2	N	-0-	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-		6	1	125	2	N	-0-	-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-		12	1	246	2	N	-0-	-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-		8	1	170	2	N	-0-	-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-		5	1	120	2	N	-0-	-0-
-----														
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13813		- 13986		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12471		- 12941		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259		PERF.13168		- 13489		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137		PERF.13104		- 13852		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944		
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 2	N	-0-	1
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	4 1	94 2	N	-0-	1
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	4 1	95 2	N	-0-	1
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	3 1	57 2	N	-0-	1
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	N	-0-	1 1
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	2 1	47 2	N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050		
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	N	-0-	20
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-	20
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-	20
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-	20
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-	20



-----														
MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	147	1	2497	2	N	-0-		-0-
10		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	152	1	2409	2	N	-0-		-0-
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	160	1	2989	2	N	-0-		-0-
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-		-0-
*01		3100 N	3450	-0-	350	350	578	1	2872	3	N	-0-		-0-
*02		3020 X	2670	-0-	-350	-0-	420	1	2250	3	N	-0-		-0-
-----														
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217														
09		5850 X	5364	-0-	-486	-0-	298	1	5066	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	4855	-0-	4855	4855	289	1	4566	2	Y	-0-		-0-
11		10753 X	5898	-0-	-4855	-0-	300	1	5598	2	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-		-0-
*01		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1016	1	5046	3	Y	-0-		-0-
02		5460 X	5249	-0-	-211	-0-	826	1	4423	3	Y	-0-		-0-
-----														
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238														
09		480 N	313	-0-	-167	-0-	17	1	296	2	N	-0-		-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-
11		360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12		310 N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-		-0-
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	3	N	-0-		-0-
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-		-0-
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688														
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
DE GRACIA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
01	1767	N	170	-0-	-1597	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
-----														
DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 168936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L.		WELL #: 22		RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----														
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890 - 12826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1470	X	832	-0-	-638	-0-	94 1	738 2	Y	-0-		3
10	3100	N	5666	-0-	2566	2566	72 1	5594 2	Y	-0-		3
11	3000	N	5767	-0-	2767	5333	321 1	5446 2	Y	-0-		3
12	3100	N	3957	-0-	857	6190	244 1	3713 2	Y	-0-		3
01	8480	X	2290	-0-	-6190	-0-	177 1	2113 2	Y	-0-		3
*02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	258 1	1476 2	Y	-0-		3
-----												
MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)				63863 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
MODENA OPERATING LLC				573221								
STATE TRACT 1008-S		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222 - 11232	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----												
MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)				63864 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #:			RRCID ->	211436	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9129 - 9134	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007												
-----												
MODENA OPERATING LLC				573221								
DUNN-PEACH		WELL #:		1	RRCID ->	203676	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	9179	PERF. 8110 - 8744	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUNN-PEACH		WELL #:		2	RRCID ->	209726	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10473	PERF. 9976 - 9992	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUNN-PEACH (ST 212)		WELL #:		6	RRCID ->	234917	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9674 - 9707	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

-----																
MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221																
DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
-----																
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685																
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
MODENA OPERATING LLC 573221																
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----																
MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																
MODENA OPERATING LLC 573221																
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042																
-----																
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																
ORION RESOURCES, INC. 625710																
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523																
-----																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997																

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011										

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-		N	-0-		139
10	21514 X	69	-0-	-21445	-0-	69 2	N	-0-		139
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		139
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		139
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		139
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		139

MUSTANG ISLAND ( 7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 470		WELL #:		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT NO. 432		WELL #:		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		863725								
		WELL #:		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10674	R	10674	-0-	-0-	-0-	309 1	10064 2	N	274	237 1	47
							301 9					
10	10757	#	10011	-0-	-746	-0-	309 1	9443 2	N	235	179 1	103
							259 9					
11	10530	#	9900	-0-	-630	-0-	309 1	9290 2	N	274	238 1	139
							301 9					
12	11036	#	10954	-0-	-82	-0-	309 1	10401 2	N	222	299 1	62
							244 9					
01	11036	#	10330	-0-	-706	-0-	309 1	9757 2	N	240	240 1	62
							264 9					
02	9968	#	4757	-0-	-5211	-0-	309 1	4306 2	N	129	119 1	72
							142 9					

-----												
MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950												
09	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	83 1	2710 2	N	54	47 1	9
							59 9					
10	2883	#	2678	-0-	-205	-0-	83 1	2542 2	N	48	36 1	21
							53 9					
11	2820	#	2645	-0-	-175	-0-	83 1	2501 2	N	55	48 1	28
							61 9					
12	2945	#	2931	-0-	-14	-0-	83 1	2800 2	N	44	60 1	12
							48 9					
01	2945	#	2763	-0-	-182	-0-	83 1	2627 2	N	48	48 1	12
							53 9					
02	2660	#	1271	-0-	-1389	-0-	83 1	1159 2	N	26	24 1	14
							29 9					

-----												
MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-

-----												
MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802												
09	30330		27365	-0-	-2965	17080	797 1	25935 2	N	575	498 1	98
							633 9					
10	31341		25676	-0-	-5665	11415	797 1	24334 2	N	495	376 1	217
							545 9					
11	30330		25368	-0-	-4962	6453	797 1	23940 2	N	574	500 1	291
							631 9					
12	31341		28116	-0-	-3225	3228	797 1	26803 2	N	469	629 1	131
							516 9					
01	29723	R	26495	-0-	-3228	-0-	797 1	25144 2	N	504	504 1	131
							554 9					
02	25536	#	12189	-0-	-13347	-0-	797 1	11095 2	N	270	249 1	152
							297 9					

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692  
 STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

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

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.//		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12692 - 12818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)		64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12074 - 12118		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)		64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704		PERF.11386 - 11432		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11410 - 11484		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MUY GRANDE		64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC		801177										
PETERS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1970 - 1975		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
PETERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 130685		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14756 - 14906		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MUY GRANDE		//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
MUY GRANDE SWDS		WELL #:		1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MUY GRANDE (FANDANGO)				64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674
09		7230 X	5909	-0-	-1321	-0-	5909 2	N	-0-		-0-
10		7316 X	4649	-0-	-2667	-0-	4649 2	N	-0-		-0-
11		6210 X	3619	-0-	-2591	-0-	3619 2	N	-0-		-0-
12		6107 X	3810	-0-	-2297	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
01		6107 X	2229	-0-	-3878	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
02		5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380
09		3000 N	3036	-0-	36	36	3036 2	N	-0-		-0-
10		2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
12		2294 X	1766	-0-	-528	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
01		2294 X	1445	-0-	-849	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----									
MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 193171	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.13110	- 16054
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MUY GRANDE (FB-D)				64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 181686	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 16561	PERF.15423	- 15492
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MUY GRANDE (15700 SAND)				64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 181666	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 16561	PERF.15664	- 15758
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185280	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15288	- 15480
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 194229	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.15618	- 15744
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

09	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
10	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
12	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
*01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
02	4144 X NO RPT	-0-	-0-	-4144	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

09	3390 X	2679	-0-	-711	-0-	2673	2	6 9	Y	5			40
10	3348 X	2813	-0-	-535	-0-	2805	2	8 9	Y	7			47
11	3240 X	3000	-0-	-240	-0-	2988	2	12 9	Y	11			58
12	3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	2011	2	4 9	Y	4			62
01	2821 X	2357	-0-	-464	-0-	2343	2	14 9	Y	13			75
02	2800 X	1923	-0-	-877	-0-	1913	2	10 9	Y	9	71 1		13

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8819	2	166 9	Y	151			151
*10	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	67	1	8413 2	Y	38	152 1		37
						42	9						
11	9090 X	8810	-0-	-280	-0-	8741	2	69 9	Y	63			100
12	9393 X	8738	-0-	-655	-0-	8697	2	41 9	Y	37	60 1		77
01	9393 X	8903	-0-	-490	-0-	8895	2	8 9	Y	7	31 1		53
02	8400 X NO RPT	-0-	-0-	-8400	-0-				Y	NO RPT			53

-----												
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
*07		4960 X	2243	-0-	-2717	-0-	126 1	2110 2	Y	6		40
							7 9					
*08		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-	40 1	-0-
09		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	10		10
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	5	12 1	3
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-		3
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	38	18 1	23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	11 1	19
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
-----												
NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
ADAMI, IRA RAY 003967												
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS 871133												
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
-----												
WRINKLE INC. 945179												
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679												
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679  
 WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679  
 WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

*08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2	N	-0-		-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2	N	-0-		-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2	N	-0-		-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-		-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

*08	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-		-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

*08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
NICHOLS (2950)		65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679													
YTURRIA "B"		WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950													
*08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-		69	2		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-		164	2		N	-0-			-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-		488	2		N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-		176	2		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-		205	2		N	-0-			-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-		168	2		N	-0-			-0-
-----															
WESTAG		WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102													
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-			-0-
-----															
MICO		WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964													
*08	0 N	95	-0-	95	B	-3019		95	2		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3019					N	-0-			-0-
*10	0 N	224	-0-	224	B	-2795		224	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	183	-0-	183	B	-2612		183	2		N	-0-			-0-
*12	0 N	471	-0-	471	B	-2141		471	2		N	-0-			-0-
01	0 N	299	-0-	299	B	-1842		299	2		N	-0-			-0-
02	0 N	244	-0-	244	B	-1598		244	2		N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679													
DEVON		WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100													
*08	43 N	43	-0-	-0-		-0-		43	2		N	-0-			31
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			31
*10	102 N	102	-0-	-0-		-0-		102	2		N	-0-			31
*11	341 N	341	-0-	-0-		-0-		341	2		N	-0-			31
*12	146 N	146	-0-	-0-		-0-		146	2		N	-0-			31
*01	110 N	110	-0-	-0-		-0-		110	2		N	-0-			31
*02	90 N	90	-0-	-0-		-0-		90	2		N	-0-			31
-----															
DEVON		WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214													
*08	50 N	50	-0-	-0-		-0-		50	2		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-		-0-		117	2		N	-0-			-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-		-0-		366	2		N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-		-0-		222	2		N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-		-0-		115	2		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-		-0-		94	2		N	-0-			-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679												
GARCIA, L. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3292 - 3296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10420 - 11575	
09	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	248 1	2212 3	Y	29	28 1	13
10	1860 N	1850	-0-	-10 B	-0-	167 1	1648 3	Y	32	29 1	16
11	1800 N	1730	-0-	-70 B	-0-	168 1	1527 3	Y	32	35 1	13
12	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	182 1	1562 3	Y	39	33 1	19
01	1860 N	1564	-0-	-296 B	-0-	174 1	1357 3	Y	30	30 1	19
02	1624 N	1377	-0-	-247 B	-0-	151 1	1198 3	Y	25	33 1	11

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10395 - 11862	
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			Y	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	63 1	495 3	Y	29	22 1	7

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #: 7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10198 - 11107	
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	15 1	137 3	Y	-0-		-0-		
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	13 1	128 3	Y	-0-		-0-		
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	14 1	128 3	Y	-0-		-0-		
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	17 1	145 3	Y	-0-		-0-		
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	16 1	126 3	Y	-0-		-0-		
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	15 1	118 3	Y	-0-		-0-		

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		WELL #: 10		RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11658 - 11668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	91	-0-	91 B	91	8 1	83 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	115	-0-	115 B	206	11 1	104 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	163	-0-	163 B	369	17 1	146 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111 B	480	13 1	98 3	Y	-0-		-0-
*02	600 X	120	-0-	-480 B	-0-	13 1	107 3	Y	-0-		-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925  
 NINE MILE PT. FLD CONS. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5940 X	5149	-0-	-791 B	-0-	490	1	4358	3	Y	274	272 1	123
						301	9						
10	6138 X	5447	-0-	-691 B	-0-	476	1	4663	3	Y	280	273 1	130
						308	9						
11	5880 X	5455	-0-	-425 B	-0-	508	1	4613	3	Y	304	319 1	115
						334	9						
12	5611 X	5300	-0-	-311 B	-0-	509	1	4362	3	Y	390	396 1	109
						429	9						
01	5456 X	4970	-0-	-486 B	-0-	528	1	4115	3	Y	297	251 1	155
						327	9						
02	5096 X	4425	-0-	-671 B	-0-	468	1	3698	3	Y	235	294 1	96
						259	9						

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

09	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	61	1	544	3	Y	233	229 1	104
						256	9						
10	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	51	1	507	3	Y	219	231 1	92
						241	9						
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	51	1	460	3	Y	190	207 1	75
						209	9						
12	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	81	1	698	3	Y	243	253 1	65
						267	9						
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	76	1	597	3	Y	244	191 1	118
						268	9						
*02	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	59	1	465	3	Y	192	234 1	76
						211	9						

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	21	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	17	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	14	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	13	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	53	1	471	3	Y	15	14 1	7
						17	9						
10	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	48	1	477	3	Y	20	15 1	12
						22	9						
11	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	43	1	386	3	Y	22	25 1	9
						24	9						
12	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	51	1	442	3	Y	28	22 1	15
						31	9						
01	558 N	455	-0-	-103 B	-0-	49	1	385	3	Y	19	21 1	13
						21	9						
02	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	44	1	346	3	Y	19	24 1	8
						21	9						



NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925														
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006													TOTAL DEPTH 12500	PERF.11620 - 11710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	6000 X	5804	-0-	-196 B	-0-	568 1	5056 3	Y	164	163 1		74		
						180 9								
10	6200 X	5772	-0-	-428 B	-0-	514 1	5072 3	Y	169	162 1		81		
						186 9								
11	6000 X	5750	-0-	-250 B	-0-	551 1	4993 3	Y	187	197 1		71		
						206 9								
12	6138 X	5461	-0-	-677 B	-0-	543 1	4668 3	Y	227	242 1		56		
						250 9								
01	5983 X	5487	-0-	-496 B	-0-	601 1	4699 3	Y	170	140 1		86		
						187 9								
02	5320 X	3801	-0-	-1519 B	-0-	408 1	3227 3	Y	151	179 1		58		
						166 9								

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007													TOTAL DEPTH 13000	PERF.11112 - 11556
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	52 1	461 3	Y	-0-	4 1		2		
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	41 1	401 3	Y	-0-	2 1		-0-		
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-			-0-		
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	312	-0-	312 B	312	35 1	277 3	Y	-0-			-0-		

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016													TOTAL DEPTH 11909	PERF.10116 - 10131
*03	13330 X	-0-	-0-	-13330 B	-0-			N	-0-			-0-		
*04	12900 X	-0-	-0-	-12900 B	-0-			N	-0-			-0-		
*05	13330 X	-0-	-0-	-13330 B	-0-			N	-0-			-0-		
*06	12900 X	-0-	-0-	-12900 B	-0-			N	-0-			-0-		
*07	13330 X	-0-	-0-	-13330 B	-0-			N	-0-			-0-		
*08	7750 X	-0-	-0-	-7750 B	-0-			N	-0-			-0-		
*09	7500 X	-0-	-0-	-7500 B	-0-			N	-0-			-0-		
*10	7750 X	-0-	-0-	-7750 B	-0-			N	-0-			-0-		
*11	7500 X	-0-	-0-	-7500 B	-0-			N	-0-			-0-		
*12	7161 X	-0-	-0-	-7161 B	-0-			N	-0-			-0-		
*01	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-			N	-0-			-0-		
*02	1120 X	-0-	-0-	-1120 B	-0-			N	-0-			-0-		

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011													TOTAL DEPTH 13000	PERF.10430 - 11738
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-		
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	17 1	166 3	N	-0-			-0-		
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	24 1	214 3	N	-0-			-0-		
12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	29 1	246 3	N	-0-			-0-		
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	29 1	230 3	N	-0-			-0-		
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	14 1	113 3	N	-0-			-0-		

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11990	PERF.10550 - 10584
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	17 1	152 3	Y	45	31 1		14		
						50 9								
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	27 1	264 3	Y	51	41 1		24		
						56 9								
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	29 1	260 3	Y	48	53 1		19		
						53 9								
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	30 1	260 3	Y	88	77 1		30		
						97 9								
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	35 1	272 3	Y	77	66 1		41		
						85 9								
*02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	36 1	284 3	Y	65	80 1		26		
						72 9								

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
PI ENERGY, INC. 664190														
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012														

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS															
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925															
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708															
*03	0	W	12037	-0-	12037	102204	879	1	10534	3	Y	567	552	1	214
							624	9							
*04	0	W	9923	-0-	9923	112127	769	1	8673	3	Y	437	503	1	148
							481	9							
05	0	W	9302	-0-	9302	121429	717	1	8109	3	Y	433	462	1	119
							476	9							
06	0	W	8675	-0-	8675	130104	659	1	7653	3	Y	330	343	1	106
							363	9							
07	0	W	7173	-0-	7173	137277	576	1	6309	3	Y	262	288	1	80
							288	9							
*08	0	W	4198	-0-	4198	141475	363	1	3600	3	Y	214	201	1	93
							235	9							
*09	0	W	1907	-0-	1907	143382	176	1	1565	3	Y	151	168	1	76
							166	9							
10	0	W	1338	-0-	1338	144720	114	1	1125	3	Y	90	156	1	10
							99	9							
*11	0	W	1094	-0-	1094	145814	101	1	912	3	Y	74	62	1	22
							81	9							
*12	0	W	1065	-0-	1065	146879	102	1	877	3	Y	78	77	1	23
							86	9							
01	0	W	869	-0-	869	147748	94	1	736	3	Y	35	36	1	22
							39	9							
02	0	W	663	-0-	663	148411	69	1	547	3	Y	43	49	1	16
							47	9							

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925														
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925														
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----																
NUECES BAY (VICKSBURG 12234)																
		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
		483925														
		WELL #:		2		RRCID ->		103509		COMPL. DATE		10/07/1982	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	11674 - 12258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NUECES BAY (2050 SAND)																
		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
		483925														
		WELL #:		5		RRCID ->		184935		COMPL. DATE		04/24/2001	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	2146 - 2154
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NUECES BAY (2300)																
		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
		483925														
		WELL #:		2		RRCID ->		142045		COMPL. DATE		03/04/1997	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	2216 - 2220
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ST 690/746																
		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
		660286														
		WELL #:		3		RRCID ->		272044		COMPL. DATE		09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 13173
-----																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
NUECES BAY (12150)																
		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
		660286														
		WELL #:		3		RRCID ->		270130		COMPL. DATE		09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 14068
-----																
09		3000 N	4498	-0-	1498	1498	4236	3	262	9	Y	238	250	1		388
10		3100 N	4877	-0-	1777	3275	4310	3	567	9	Y	515	234	1		669
11		3000 N	2216	-0-	-784	2491	1952	3	264	9	Y	240	241	1		668
12		3100 N	4674	-0-	1574	4065	4410	3	264	9	Y	240	242	1		666
01		2325	4463	-0-	2138	6203	4224	3	239	9	Y	217	296	1		587
02		2100	NO RPT	-0-	-2100	4103					Y	NO RPT				587

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #: 3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11394 - 11401	
NUECES BAY ST 688													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #: 1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11394 - 12404	
STATE TRACT 690 746 & 750 GU													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STATE TRACT 689				WELL #: 1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12050 - 13780	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----													
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10694 - 10701	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #: 4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343		PERF.13630 - 13668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967		PERF.11574 - 11624	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
MEGO RESOURCES, LLC				559362							
STATE TRACT 974				WELL #: 4	RRCID -> 281626	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 10363	PERF.10772	- 11284		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	208 1	1565 3	N	1	176 1	278
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	1 9	291 3	N	2		280
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		N	7		287
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	22	169 1	140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
-----											
PETRODOME OPERATING, LLC				660286					CNTY: SAN PATRICIO		
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 2	RRCID -> 242306	COMPL. DATE 09/04/2010	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11435	- 12014		
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2977 3	99 9	Y	90	183 1	-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3154 3	134 9	Y	122		122
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3472 3	162 9	Y	147	181 1	88
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3384 3	162 9	Y	147	180 1	55
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	124	179 1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 690/746&750 GU				WELL #: 2	RRCID -> 248014	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 12001	PERF.12399	- 13650		
09	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12411 3	179 9	Y	163	161 1	1863
10	12741 X	12158	-0-	-583	-0-	11997 3	161 9	Y	146	154 1	1855
11	12330 X	11969	-0-	-361	-0-	11801 3	168 9	Y	153	134 1	1874
12	12741 X	11181	-0-	-1560	-0-	11013 3	168 9	Y	153	223 1	1804
01	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-			Y	115	101 1	1818
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1818
-----											
STATE TRACT 692 ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 251663	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12380	PERF.12577	- 12617		
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4458 3	105 9	N	95	170 1	130
10	3968 X	1868	-0-	-2100	-0-	1861 3	7 9	N	6		136
11	3840 X	791	-0-	-3049	-0-	791 3		N	-0-		136
12	3131 X	1017	-0-	-2114	-0-	1017 3		N	-0-		136
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		136
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-			N	NO RPT		136
-----											
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #: 6	RRCID -> 261952	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11003	PERF.13759	- 13806		
09	31740 X	24999	-0-	-6741	-0-	23780 3	1219 9	Y	1108	1099 1	9
10	31341 X	23887	-0-	-7454	-0-	22688 3	1199 9	Y	1090	1099 1	-0-
11	28770 X	22160	-0-	-6610	-0-	21124 3	1036 9	Y	942	942 1	-0-
12	27311 X	16934	-0-	-10377	-0-	15592 3	1342 9	Y	1220	1220 1	-0-
01	27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-			Y	502	441 1	61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		61
-----											
OBLATE (FRIO 10200 SD)				66619 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
FOUR "S" MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 115556	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10207	- 10232		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OBLATE (V-2)		66619 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
SHARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116160		COMPL. DATE 02/21/1961		TOTAL DEPTH 11651		PERF. 11317 - 11356						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2482 N	2482	-0-	-0-	431	1	2022	2	Y	26					94
10		1943 N	1943	-0-	-0-	29	9	409	1	Y	24					118
11		2259 N	2259	-0-	-0-	26	9	408	1	Y	104					222
12		1860 N	1524	-0-	-336	114	9	393	1	Y	9	163	1			68
01		1860 N	1134	-0-	-726	10	9	201	1	Y	11					79
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	12	9			Y	-0-					79

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6064 - 6188						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5813 - 5818						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L.		WELL #: 9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4720 - 4870						
09	4680 X	4282	-0-	-398	-0-	1004	1	3129	2	N	135	142	1			1
10	4836 X	4356	-0-	-480	-0-	149	9	915	1	N	5					6
11	4350 X	2959	-0-	-1391	-0-	95	4	1094	1	N	5					11
*12	4030 X	2810	-0-	-1220	-0-	82	4	645	1	N	5					16
01	6262 X	3345	-0-	-2917	-0-	79	4	747	1	N	73	88	1			1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82	4			N	NO RPT					1

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5438 - 5448						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT			66762 025 337080			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
			WELL #: B 6			RRCID -> 156741			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WELDER, J. F.			WELL #: B 10			RRCID -> 161056			COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020			
09	1620 X	1369	-0-	-251	-0-	299	1	932	2	Y	125	141	1		152
						138	9								
*10	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	137	131	1		158
						151	9								
*11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	381	1	577	2	Y	132	143	1		147
						145	9								
*12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	328	1	936	2	Y	190	161	1		176
						209	9								
01	4650 X	1539	-0-	-3111	-0-	399	1	890	2	Y	227	155	1		248
						250	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				248
-----															
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: C 41			RRCID -> 175349			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045			
*09	3000 N	547	-0-	-2453	-0-	2963	119	372	2	Y	51	54	1		1
							56								
*10	3100 N	271	-0-	-2829	-0-	134	7	203	2	Y	55	52	1		4
							61								
*11	281 N	147	-0-	-134	-0-	-0-	53	81	2	Y	12	10	1		6
							13								
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	28	81	2	Y	8	7	1		7
							9								
01	2170 X	473	-0-	-1697	-0-	-0-	267	195	2	Y	10	15	1		2
							11								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
-----															
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 8			RRCID -> 175450			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
LANE, S. L.			WELL #: 11			RRCID -> 179252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 15 F			RRCID -> 180180			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080  
 WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

09	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	321	1	1001	2	Y	112	172	1	1
							123	9							
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-				1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4				5
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	917	1	672	2	Y	-0-			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

*09	3000	N	981	-0-	-2019	2880	216	1	673	2	Y	84	99	1	21
							92	9							
*10	3100	N	810	-0-	-2290	590	41	1	693	2	Y	69	90	1	-0-
							76	9							
*11	1256	N	666	-0-	-590	-0-	243	1	366	2	Y	52	44	1	8
							57	9							
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	205	1	586	2	Y	45	37	1	16
							50	9							
01	2015	X	1094	-0-	-921	-0-	598	1	438	2	Y	53	66	1	3
							58	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					3

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y		-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-



ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292							
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	121	1	376	2	N	1				8
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	12	1	361	2	N	-0-				8
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	119	1	179	2	N	1				9
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	114	1	324	2	N	2				11
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	435	1	319	2	N	4				15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT				15

ODEM (3425)		66762 209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
WHATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 125366		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
SALVADOR OIL, LLC		744509													
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708							
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MARQUEE CORPORATION		526675														
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 267675		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 6		RRCID -> 284214		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127								
09	14B2	EXT	48	-0-	48	48	48	1		Y	-0-					40
10	14B2	EXT	45	-0-	45	93	45	1		Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93				Y	NO RPT					40
-----																
ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----													
ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080											
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
*09		3000 N	1016	-0-	-1984	1346	244 1	761 2	N	10	17 1	1	
							11 9						
*10		2170 N	824	-0-	-1346	-0-	52 1	772 2	N	-0-		1	
*11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	268 1	405 2	N	1		2	
							1 9						
*12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	270 1	771 2	N	3		5	
							3 9						
01		1364	1517	-0-	153	153	818 1	599 2	N	91	95 1	1	
							100 9						
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT		1	
-----													
ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080											
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080				
-----													
*09		3150	746	-0-	-2404	1836	175 1	545 2	Y	24	26 1	35	
							26 9						
10		7495 #	598	-0-	-6897	-0-	26 1	536 2	Y	33	31 1	37	
							36 9						
11		1170 #	391	-0-	-779	-0-	144 1	219 2	Y	25	27 1	35	
							28 9						
12		1209 #	474	-0-	-735	-0-	121 1	343 2	Y	9	8 1	36	
							10 9						
*01		2139	1118	-0-	-1021	-0-	323 1	780 2	Y	14	9 1	41	
							15 9						
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41	
-----													
ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080											
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994				
-----													
09		750 #	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		1	
10		155 #	34	-0-	-121	-0-	31 2	3 9	Y	3		4	
*11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	11 1	18 2	Y	3		7	
							3 9						
*12		54 R	54	-0-	-0-	-0-	12 1	35 2	Y	6	4 1	9	
							7 9						
*01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	34 1	25 2	Y	6		15	
							7 9						
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15	
-----													
ODEM (7000)		66762 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124											
ANGELITITA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241734		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928				
-----													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
GTG OPERATING, LLC		337080							
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
GTG OPERATING, LLC		337080							
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226							
SCULL		WELL #: 1		RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2020									

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2)		66764 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
POCO LLC		668802							
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212855		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
POCO LLC		668802							
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ODEM, SOUTH (6400)			66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC			337080												
WELDER, J. F. HEIRS			WELL #: 1SB		RRCID -> 284697		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 6330 - 6340				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	Y	5			5
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	Y	5			10
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	9	10	1	Y	7	5	1	12
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	9	28	1	Y	8			20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT			20
OHERN (1600)			66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284												
BENAVIDES, BRENNAN, -A-			WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-			WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1609 - 1613				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-			WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1582 - 1593				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRENNAN-BENAVIDES			WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1524 - 1568				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ONEIL (3450)			67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
WELDER RANCH			WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 3414 - 3420				
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			21
10	992		194	-0-	-798	-0-	194	2			Y	-0-			21
11	960		395	-0-	-565	-0-	395	2			Y	-0-			21
12	992		15	-0-	-977	-0-	15	2			Y	-0-			21
01	992		278	-0-	-714	-0-	278	2			Y	-0-			21
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 SUN EXPLORATION, INC. 829289  
 WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

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

ONEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	617	2	30	9	Y	27					108
*10	1209 N	868	-0-	-341	-0-	839	2	29	9	Y	26	43	1			91
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	818	2	19	9	Y	17					108
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	Y	2	16	1			94
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	Y	2					96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
10	620 N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					4
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					4
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ONEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30	9	Y		27
*10	372 N	292	-0-	-80	-0-	263	2	29	9	Y	43	1
*11	330 N	219	-0-	-111	-0-	200	2	19	9	Y		17
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16	1
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480										
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ALARON ENERGY, INC.		010450										
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/19/2020 - P/A 10/19/20

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/2020													

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835  
 PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708  
 MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020													

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20													

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20													

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA		//CONT.// //CONT.//	67558 200 330179	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
		WELL #:	102	RRCID ->	209800	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5514 - 5808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20											
-----											
MARCHBANKS-CADENA		WELL #:	105C	RRCID ->	210976	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4922 - 5915
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20											
-----											
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:	111	RRCID ->	212935	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4988 - 5972
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20											
-----											
PARR-LAWRENCE GU		WELL #:	1	RRCID ->	215514	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7185 - 7193
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20											
-----											
PARR, HILDA		WELL #:	136	RRCID ->	216875	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5232 - 5240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20											
-----											
MILLER ET AL		WELL #:	124	RRCID ->	218182	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5752 - 6438
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020											

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179							
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		131	RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5868 - 6490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20											

PARR, HILDA		WELL #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 6608 - 7184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20											

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 12889 - 13034
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005											

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		1B	RRCID ->	286073	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6120 - 6152
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	322	1	723	3	N	-0-
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	297	1	727	3	N	-0-
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	401	1	549	3	N	-0-
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	399	1	446	3	N	-0-
01	813 X	813	-0-	-0-	-0-	417	1	396	3	N	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
AGERON ENERGY, LLC		008625									
CALLAGHAN A		WELL #:		1	RRCID ->	268922	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6669 - 6709
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231													
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	85 1	4450 2	N	-0-			19
10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	82 1	4083 2	N	3	3 8		19
							3 9						
11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	77 1	3650 2	N	-0-			19
12		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	102 1	3265 2	N	-0-			8
*01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	84 1	3225 2	N	1			9
							1 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A													
09	DLQ	G-10	843	-0-	843	5107	16 1	827 2	Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	901	-0-	901	6008	18 1	883 2	Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	991	-0-	991	6999	21 1	970 2	Y	-0-			9
12	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	8102	34 1	1069 2	Y	-0-			9
*01		10890 X	2788	-0-	-8102	-0-	68 1	2712 2	Y	7			16
							8 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
MATRIX LAND CO. WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
09	DLQ	G-10	429	-0-	429	2228	8 1	421 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	433	-0-	433	2661	9 1	424 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	557	-0-	557	3218	12 1	545 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	528	-0-	528	3746	15 1	513 2	Y	-0-			-0-
*01		2100 N	2	-0-	-2098	1648	2 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1648			Y	NO RPT			-0-
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A													
09	DLQ	G-10	16	-0-	16	885	16 2		Y	-0-			14
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	896	11 2		Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	917	21 2		Y	-0-			14
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	919	2 2		Y	-0-			10
*01		1461 N	542	-0-	-919	-0-	11 1	531 2	Y	-0-			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A													
09	DLQ	G-10	35	-0-	35	259	1 1	34 2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	33	-0-	33	292	1 1	32 2	Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	321	1 1	28 2	Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	337	16 2		Y	-0-			10
*01		1628 N	1291	-0-	-337	-0-	28 1	1263 2	Y	-0-			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033													
09		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	344 1	17966 2	N	-0-			18
10		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	327 1	16288 2	N	-0-			18
11		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	294 1	13845 2	N	-0-			18
12		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	403 1	12900 2	N	-0-			12
*01		13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	334 1	13019 2	N	-0-			12
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2	RRCID -> 247848	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8585	- 8619		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	456	-0-	456	2869	43 1	413 2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	422	-0-	422	3291	40 1	382 2	Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	414	-0-	414	3705	39 1	375 2	Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	304	-0-	304	4009	30 1	274 2	Y	-0-			-0-
*01	2100	N	298	-0-	-1802	2207	28 1	270 2	Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2207			Y	NO RPT			-0-
-----													
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8226	- 8642					
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	230 1	2204 2	N	-0-			30
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	235 1	2246 2	N	3	3 8		30
							3 9						
11	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	226 1	2147 2	N	-0-			30
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	233 1	2156 2	N	-0-			30
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	236 1	2201 2	N	-0-	23 1		7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----													
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8635	- 8669					
09	DLQ	G-10	764	-0-	764	4726	72 1	692 2	Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	778	-0-	778	5504	74 1	704 2	Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	778	-0-	778	6282	74 1	704 2	Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	782	-0-	782	7064	76 1	706 2	Y	-0-			-0-
*01	2100	N	809	-0-	-1291	5773	78 1	731 2	Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5773			Y	NO RPT			-0-
-----													
CERRITO		WELL #: 1		RRCID -> 252002	COMPL. DATE 10/03/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5824	- 5834					
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	21 1	1085 2	N	-0-			16
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	22 1	1083 2	N	-0-			16
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	23 1	1099 2	N	-0-			16
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	N	29			45
							32 9						
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3 2	11 9	N	10	45 1		10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----													
CERRITO		WELL #: 2T		RRCID -> 253344	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5606	- 5840					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
-----													
CERRITO		WELL #: 3		RRCID -> 253496	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 5602	- 7562					
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	55 1	2846 2	N	-0-			45
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	56 1	2788 2	N	3	3 8		45
							3 9						
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	59 1	2784 2	N	-0-			45
*12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	89 1	2865 2	N	28			73
							31 9						
*01	3100	N	3131	-0-	31	31	79 1	3037 2	N	14	80 1		7
							15 9						
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	8927	-0-	8927	56046	167	1	8719	2	Y	37	95 1	-0-
							41	9						
10	DLQ	G-10	8885	-0-	8885	64931	175	1	8710	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	8264	-0-	8264	73195	171	1	8093	2	Y	-0-		-0-
*12	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	75130	52	1	1841	2	Y	38	38 1	-0-
							42	9						
*01	91155	X	16025	-0-	-75130	-0-	295	1	15730	2	Y	-0-		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882														
09	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	385	1	2394	2	N	-0-	11 1	42
10	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	357	1	2477	2	N	-0-		42
11	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	340	1	2322	2	N	-0-		42
12	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	366	1	2353	2	N	1	5 1	13
							1	9						
01	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	382	1	2461	2	N	4		17
							4	9						
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		17
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283														
09	DLQ	G-10	5340	-0-	5340	35683	105	1	5235	2	Y	-0-		82
10	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	41197	114	1	5400	2	Y	-0-		82
11	DLQ	G-10	4273	-0-	4273	45470	156	1	4117	2	Y	-0-		82
12	DLQ	G-10	4451	-0-	4451	49921	195	1	4256	2	Y	-0-	9 1	36
*01	56252	X	6331	-0-	-49921	-0-	208	1	6123	2	Y	-0-	25 1	11
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655														
09	6960	X	5732	-0-	-1228	-0-	792	1	4940	2	N	-0-		55
10	7192	X	6871	-0-	-321	-0-	866	1	6005	2	N	-0-		55
11	6630	X	6363	-0-	-267	-0-	814	1	5549	2	N	-0-		55
12	6727	X	6138	-0-	-589	-0-	821	1	5314	2	N	3		25
							3	9						
*01	6417	X	6088	-0-	-329	-0-	820	1	5267	2	N	1	26 1	-0-
							1	9						
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	NO RPT		-0-
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195														
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	89	1	4453	2	N	-0-		59
10	4526	X	4101	-0-	-425	-0-	85	1	4016	2	N	-0-		59
11	5670	X	3012	-0-	-2658	-0-	110	1	2902	2	N	-0-		59
12	5859	X	2456	-0-	-3403	-0-	107	1	2349	2	N	-0-	4 1	22
01	5859	X	2973	-0-	-2886	-0-	98	1	2875	2	N	-0-	15 1	7
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT		7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	3083	-0-	-67	-0-	291	1	2792	2	N	-0-		-0-
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	314	1	2998	2	N	-0-		-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	311	1	2946	2	N	-0-		-0-
*12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	329	1	3039	2	N	73		73
						80	9						
*01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	331	1	3088	2	N	-0-	38 1	35
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		35
-----													
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604													
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	Y	-0-		17
10	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	28	1	1345	2	Y	-0-		17
11	DLQ G-10	1082	-0-	1082	2455	40	1	1042	2	Y	-0-		17
12	DLQ G-10	1066	-0-	1066	3521	47	1	1019	2	Y	-0-	2 1	5
*01	2100 N	1477	-0-	-623	2898	48	1	1429	2	Y	-0-	5 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2898					Y	NO RPT		-0-
-----													
CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848													
09	DLQ G-10	668	-0-	668	5488	13	1	655	2	Y	-0-		25
10	DLQ G-10	671	-0-	671	6159	14	1	657	2	Y	-0-		25
11	DLQ G-10	521	-0-	521	6680	19	1	502	2	Y	-0-		25
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6680					Y	-0-		25
*01	2200 N	-0-	-0-	-2200	4480					Y	-0-		25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4480					Y	NO RPT		25
-----													
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760													
09	7170 X	5679	-0-	-1491	-0-	111	1	5568	2	N	-0-		159
10	7409 X	5893	-0-	-1516	-0-	122	1	5771	2	N	-0-		159
11	7110 X	4589	-0-	-2521	-0-	168	1	4421	2	N	-0-		159
12	7068 X	4415	-0-	-2653	-0-	193	1	4216	2	N	5		42
						6	9						
01	5890 X	5827	-0-	-63	-0-	194	1	5631	2	N	2	27 1	17
						2	9						
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT		17
-----													
CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036													
09	6150 X	5352	-0-	-798	-0-	379	1	4956	2	N	15	57 1	-0-
						17	9						
10	6479 X	5340	-0-	-1139	-0-	386	1	4954	2	N	-0-		-0-
11	7110 X	5024	-0-	-2086	-0-	371	1	4653	2	N	-0-		-0-
12	7347 X	4765	-0-	-2582	-0-	381	1	4383	2	N	1	21 1	20
						1	9						
01	7347 X	2773	-0-	-4574	-0-	204	1	2567	2	N	2	20 1	2
						2	9						
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT		2



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10290 X	9719	-0-	-571	-0-	1260 1	8459 2	N	-0-			63
10		10633 X	9104	-0-	-1529	-0-	1218 1	7883 2	N	3	3 8		63
							3 9						
11		10290 X	8569	-0-	-1721	-0-	1202 1	7367 2	N	-0-			63
12		10633 X	7702	-0-	-2931	-0-	1199 1	6503 2	N	-0-			27
01		10633 X	7621	-0-	-3012	-0-	1143 1	6475 2	N	3	30 1		-0-
							3 9						
02		9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-			N	NO RPT			-0-
CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585													
09		8400 X	7957	-0-	-443	-0-	1044 1	6913 2	N	-0-			65
10		8494 X	8272	-0-	-222	-0-	1115 1	7157 2	N	-0-			65
11		8100 X	7838	-0-	-262	-0-	1102 1	6736 2	N	-0-			65
12		8246 X	7588	-0-	-658	-0-	1182 1	6400 2	N	5			30
							6 9						
01		8246 X	8142	-0-	-104	-0-	1218 1	6914 2	N	9	21 1		18
							10 9						
02		7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-			N	NO RPT			18
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511													
09		8100 X	7271	-0-	-829	-0-	516 1	6755 2	N	-0-			25
10		8339 X	7381	-0-	-958	-0-	534 1	6847 2	N	-0-			25
11		8070 X	7053	-0-	-1017	-0-	521 1	6532 2	N	-0-			25
12		8215 X	6863	-0-	-1352	-0-	549 1	6308 2	N	5			55
							6 9						
01		7998 X	7643	-0-	-355	-0-	725 1	6911 2	N	6	37 1		24
							7 9						
02		6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-			N	NO RPT			24
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752													
09		4590 X	4285	-0-	-305	-0-	80 1	4177 2	N	25	99 1		-0-
							28 9						
10		4712 X	4251	-0-	-461	-0-	84 1	4167 2	N	-0-			-0-
11		4560 X	4092	-0-	-468	-0-	85 1	4007 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	420	-0-	-4230	-0-	9 1	410 2	N	1	39 1		63
							1 9						
01		4557 X	2852	-0-	-1705	-0-	49 1	2788 2	N	14	60 1		17
							15 9						
02		4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-			N	NO RPT			17
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035													
09		2700 X	2424	-0-	-276	-0-	46 1	2378 2	N	-0-			37
10		2697 X	2442	-0-	-255	-0-	48 1	2394 2	N	-0-			37
11		2580 X	2309	-0-	-271	-0-	48 1	2261 2	N	-0-			37
12		2666 X	1695	-0-	-971	-0-	49 1	1646 2	N	-0-			16
01		2604 X	1148	-0-	-1456	-0-	25 1	1115 2	N	7			23
							8 9						
02		2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT			23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15120	X	11289	-0-	-3831	-0-	437 1	10852 2	N	-0-	37 1		107
10	15500	X	11796	-0-	-3704	-0-	74 1	11719 2	N	3	3 8		107
							3 9						
11	14340	X	10085	-0-	-4255	-0-	224 1	9861 2	N	-0-			107
12	14818	X	12217	-0-	-2601	-0-	332 1	11817 2	N	62	31 1		243
							68 9						
*01	13919	X	13207	-0-	-712	-0-	335 1	12673 2	N	181	258 1		166
							199 9						
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-			N	NO RPT			166
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093													
09	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	84 1	4360 2	N	-0-			27
10	4960	X	4526	-0-	-434	-0-	89 1	4437 2	N	-0-			27
11	4740	X	4311	-0-	-429	-0-	89 1	4222 2	N	-0-			27
12	4836	X	3785	-0-	-1051	-0-	112 1	3673 2	N	-0-			16
01	4712	X	3815	-0-	-897	-0-	90 1	3714 2	N	10			26
							11 9						
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			N	NO RPT			26
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228													
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	47 1	2445 2	N	-0-			102
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	48 1	2402 2	N	-0-			102
11	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	49 1	2315 2	N	-0-			102
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	21 1	825 2	N	-0-			21
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	36 1	1918 2	N	7			28
							8 9						
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
09	13080	X	10391	-0-	-2689	-0-	384 1	10007 2	N	-0-	33 1		20
10	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	101 1	15975 2	N	-0-			20
11	12780	X	12693	-0-	-87	-0-	282 1	12411 2	N	-0-			20
*12	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	410 1	14628 2	N	33	19 1		34
							36 9						
*01	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	378 1	14275 2	N	-0-	34 1		-0-
02	14532	X	NO RPT	-0-	-14532	-0-			N	NO RPT			-0-
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607													
09	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	82 1	2331 2	N	-0-			130
10	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	84 1	2438 2	N	-0-			130
11	2610	X	2295	-0-	-315	-0-	75 1	2220 2	N	-0-			130
12	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	79 1	2111 2	N	4			60
							4 9						
01	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	77 1	2054 2	N	3	50 1		13
							3 9						
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-			N	NO RPT			13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	4875	-0-	-105	-0-	460 1	4415 2	N	-0-			73
10	5146 X	5052	-0-	-94	-0-	479 1	4573 2	N	-0-			73
11	4890 X	4831	-0-	-59	-0-	461 1	4370 2	N	-0-			73
12	5053 X	4935	-0-	-118	-0-	482 1	4453 2	N	-0-			35
01	5053 X	4984	-0-	-69	-0-	479 1	4469 2	N	33	43 1		25
						36 9						
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-			N	NO RPT			25
-----												
AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763												
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	436 1	4182 2	N	-0-			65
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	451 1	4306 2	N	-0-			65
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	432 1	4093 2	N	-0-			65
12	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	445 1	4119 2	N	-0-			38
01	4774 X	4572	-0-	-202	-0-	442 1	4124 2	N	5	25 1		18
						6 9						
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			N	NO RPT			18
-----												
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014												
09	6120 X	5919	-0-	-201	-0-	559 1	5360 2	N	-0-			62
10	6324 X	6093	-0-	-231	-0-	577 1	5516 2	N	-0-			62
11	5910 X	5800	-0-	-110	-0-	553 1	5247 2	N	-0-			62
12	6107 X	5869	-0-	-238	-0-	572 1	5291 2	N	5			56
						6 9						
01	6138 X	5834	-0-	-304	-0-	564 1	5264 2	N	5	52 1		9
						6 9						
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-			N	NO RPT			9
-----												
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160												
09	7170 X	6071	-0-	-1099	-0-	208 1	5863 2	N	-0-			179
10	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	240 1	6944 2	N	-0-	127 1		52
11	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	224 1	6582 2	N	11			63
						12 9						
12	6913 X	6700	-0-	-213	-0-	243 1	6449 2	N	7			70
						8 9						
*01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	237 1	6282 2	N	71	89 1		52
						78 9						
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			N	NO RPT			52
-----												
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205												
09	7710 X	7127	-0-	-583	-0-	244 1	6883 2	N	-0-			94
10	7750 X	7254	-0-	-496	-0-	242 1	7002 2	N	9	66 1		37
						10 9						
11	7380 X	6831	-0-	-549	-0-	226 1	6588 2	N	15			52
						17 9						
12	7626 X	6746	-0-	-880	-0-	243 1	6471 2	N	29			81
						32 9						
01	7502 X	6614	-0-	-888	-0-	241 1	6360 2	N	12	89 1		4
						13 9						
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-			N	NO RPT			4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	5493	-0-	5493	34661	491 1	4974 2	Y		25			118
10	DLQ G-10	5597	-0-	5597	40258	28 9	5077 2	Y		32	3 8		147
11	DLQ G-10	5607	-0-	5607	45865	35 9	5066 2	Y		44			191
12	DLQ G-10	5698	-0-	5698	51563	48 9	5165 2	Y		29			220
*01	57488 X	5925	-0-	-51563	-0-	501 1	5376 2	Y		46	208 1		58
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	32 9			Y	NO RPT			58
						51 9							
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
09	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	156 1	4444 2	N		-0-			207
10	7161 X	4941	-0-	-2220	-0-	3156 5	4503 2	N		258	465 1		-0-
11	6930 X	4381	-0-	-2549	-0-	154 1	4238 2	N		-0-			-0-
12	7161 X	4628	-0-	-2533	-0-	284 9	4448 2	N		16			155
01	7161 X	4838	-0-	-2323	-0-	143 1	4558 2	N		101	148 1		108
02	6468 X NO RPT		-0-	-6468	-0-	162 1			N	NO RPT			108
						18 9							
						111 9							
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
*03	11222 X	10004	-0-	-1218	-0-	241 1	9763 2	N		-0-			18
*04	10530 X	9890	-0-	-640	-0-	387 1	9503 2	N		-0-			18
*05	10881 X	9555	-0-	-1326	-0-	402 1	9153 2	N		-0-			18
*06	10530 X	9502	-0-	-1028	-0-	234 1	9268 2	N		-0-			18
*07	10292 X	9656	-0-	-636	-0-	334 1	9322 2	N		-0-			18
*08	10230 X	8913	-0-	-1317	-0-	321 1	8592 2	N		-0-			18
*09	9900 X	8848	-0-	-1052	-0-	166 1	8682 2	N		-0-			18
*10	9827 X	8844	-0-	-983	-0-	174 1	8670 2	N		-0-			18
*11	9510 X	8353	-0-	-1157	-0-	173 1	8180 2	N		-0-			18
*12	9641 X	2317	-0-	-7324	-0-	64 1	2253 2	N		-0-			18
*01	9145 X	4540	-0-	-4605	-0-	79 1	4461 2	N		-0-	1 1		17
02	8260 X NO RPT		-0-	-8260	-0-			N		NO RPT			17
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
09	12240 X	11731	-0-	-509	-0-	221 1	11510 2	N		-0-			77
10	13113 X	11773	-0-	-1340	-0-	232 1	11541 2	N		-0-			77
11	12690 X	11292	-0-	-1398	-0-	234 1	11058 2	N		-0-			77
12	12834 X	6664	-0-	-6170	-0-	172 1	6492 2	N		-0-			21
01	12462 X	2840	-0-	-9622	-0-	51 1	2789 2	N		-0-	18 1		3
02	10948 X NO RPT		-0-	-10948	-0-			N		NO RPT			3
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762													
09	10800 X	9454	-0-	-1346	-0-	178 1	9276 2	N		-0-			76
10	10757 X	9537	-0-	-1220	-0-	188 1	9349 2	N		-0-			76
11	10350 X	9004	-0-	-1346	-0-	187 1	8817 2	N		-0-			76
12	10137 X	735	-0-	-9402	-0-	16 1	719 2	N		-0-			48
01	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			N		-0-	21 1		27
02	8820 X NO RPT		-0-	-8820	-0-			N		NO RPT			27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	14570	-0-	14570	116541	286	1	14284	2	Y	-0-			60
10	DLQ G-10	13884	-0-	13884	130425	287	1	13594	2	Y	3	3	8	60
11	DLQ G-10	10209	-0-	10209	140634	373	1	9836	2	Y	-0-			60
12	DLQ G-10	9498	-0-	9498	150132	415	1	9077	2	Y	5			83
*01	162400 X	12268	-0-	-150132	-0-	433	1	11833	2	Y	2	58	1	27
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-		2			Y	NO RPT			27
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232														
09	DLQ G-10	4534	-0-	4534	28750	405	1	4099	2	Y	27			96
10	DLQ G-10	4633	-0-	4633	33383	401	1	4204	2	Y	25			121
11	DLQ G-10	4630	-0-	4630	38013	407	1	4177	2	Y	42			163
12	DLQ G-10	4693	-0-	4693	42706	410	1	4248	2	Y	32			195
*01	47593 X	4887	-0-	-42706	-0-	412	1	4449	2	Y	24	170	1	49
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-		26			Y	NO RPT			49
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464														
09	9750 X	8996	-0-	-754	-0-	211	1	6006	2	N	-0-			82
10	9889 X	6423	-0-	-3466	-0-	2779	1	6122	2	N	84	104	1	62
11	9720 X	6031	-0-	-3689	-0-	194	1	5801	2	N	33			95
12	10044 X	5833	-0-	-4211	-0-	203	1	5585	2	N	41			136
01	9889 X	5917	-0-	-3972	-0-	206	1	5643	2	N	62	169	1	29
02	8400 X NO RPT		-0-	-8400	-0-	68	9			N	NO RPT			29
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593														
09	12450 X	11855	-0-	-595	-0-	232	1	11623	2	N	-0-			157
10	12865 X	11683	-0-	-1182	-0-	242	1	11441	2	N	-0-			157
11	12450 X	9391	-0-	-3059	-0-	343	1	9048	2	N	-0-			157
12	12865 X	10106	-0-	-2759	-0-	443	1	9663	2	N	-0-			43
*01	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	445	1	12945	2	N	-0-			43
02	11060 X NO RPT		-0-	-11060	-0-					N	NO RPT			43
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942														
09	DLQ G-10	6588	-0-	6588	42184	124	1	6464	2	Y	-0-	40	1	19
10	DLQ G-10	6530	-0-	6530	48714	129	1	6401	2	Y	-0-			19
11	DLQ G-10	6182	-0-	6182	54896	128	1	6054	2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	3454	-0-	3454	58350	89	1	3365	2	Y	-0-	16	1	-0-
*01	60259 X	1909	-0-	-58350	-0-	37	1	1872	2	Y	-0-			-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO		WELL #:	25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	738	1	22068	2	N	-0-			47
10		22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	756	1	21477	2	N	-0-			47
11		20550 X	15383	-0-	-5167	-0-	563	1	14820	2	N	-0-			47
12		21235 X	9328	-0-	-11907	-0-	377	1	8947	2	N	4			49
							4	9							
01		23560 X	11402	-0-	-12158	-0-	371	1	11016	2	N	14	45	1	18
							15	9							
02		21280 X	NO RPT	-0-	-21280	-0-					N	NO RPT			18
-----															
CERRITO		WELL #:		26H	RRCID ->	278068	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6130 - 13147			
09		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	506	1	15128	2	N	-0-			50
10		15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	531	1	15083	2	N	-0-			50
11		14430 X	10848	-0-	-3582	-0-	397	1	10451	2	N	-0-			50
12		14911 X	3595	-0-	-11316	-0-	139	1	3456	2	N	-0-			37
01		16182 X	3133	-0-	-13049	-0-	102	1	3031	2	N	-0-	23	1	14
02		14588 X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					N	NO RPT			14
-----															
CERRITO		WELL #:		27H	RRCID ->	278069	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6381 - 13410			
09		17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	553	1	16624	2	N	-0-			78
10		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	592	1	16824	2	N	-0-			78
11		16560 X	11971	-0-	-4589	-0-	438	1	11533	2	N	-0-			78
12		17112 X	3797	-0-	-13315	-0-	146	1	3651	2	N	-0-			37
01		17763 X	1865	-0-	-15898	-0-	62	1	1803	2	N	-0-	34	1	3
02		16044 X	NO RPT	-0-	-16044	-0-					N	NO RPT			3
-----															
CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		34H	RRCID ->	284615	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5805 - 13447			
09		26610 X	21926	-0-	-4684	-0-	412	1	21514	2	N	-0-			46
10		25730 X	21755	-0-	-3975	-0-	429	1	21320	2	N	5	5	8	46
							6	9							
11		24720 X	20370	-0-	-4350	-0-	422	1	19948	2	N	-0-			46
12		24552 X	15196	-0-	-9356	-0-	408	1	14788	2	N	-0-			7
01		23622 X	22284	-0-	-1338	-0-	459	1	21825	2	N	-0-			7
02		20468 X	NO RPT	-0-	-20468	-0-					N	NO RPT			7
-----															
CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		35H	RRCID ->	284616	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5908 - 13639			
09		44580 X	38496	-0-	-6084	-0-	724	1	37772	2	N	-0-			24
10		44454 X	38708	-0-	-5746	-0-	763	1	37942	2	N	3	3	8	24
							3	9							
11		43020 X	36542	-0-	-6478	-0-	757	1	35785	2	N	-0-			24
12		43152 X	23403	-0-	-19749	-0-	616	1	22787	2	N	-0-			13
01		41230 X	24412	-0-	-16818	-0-	420	1	23992	2	N	-0-			13
02		35924 X	NO RPT	-0-	-35924	-0-					N	NO RPT			13
-----															
CERRITO-THOMAS		WELL #:		40H	RRCID ->	288923	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	6269 - 16633			
09		126870 X	104558	-0-	-22312	-0-	2050	1	102506	2	N	2			14
							2	9							
10		129115 X	99431	-0-	-29684	-0-	2060	1	97342	2	N	26	16	8	24
							29	9							
11		136710 X	81122	-0-	-55588	-0-	1805	1	79317	2	N	-0-			24
12		141267 X	98501	-0-	-42766	-0-	2693	1	95808	2	N	-0-	20	1	4
01		141267 X	77788	-0-	-63479	-0-	2032	1	75732	2	N	22			26
							24	9							
02		97580 X	NO RPT	-0-	-97580	-0-					N	NO RPT			26

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO STATE A		WELL #:	42H	RRCID ->	288924	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6166 - 16107							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09	104820	X	85100	-0-	-19720	-0-	534 1	84566 2	N	-0-				7						
10	94054	X	84278	-0-	-9776	-0-	527 1	83737 2	N	13	13	8		7						
11	100170	X	95662	-0-	-4508	-0-	659 1	95003 2	N	-0-				7						
12	103509	X	76950	-0-	-26559	-0-	568 1	76364 2	N	16	30	1		17						
01	87947	X	73454	-0-	-14493	-0-	724 1	72682 2	N	44	50	1		11						
02	79436	X	NO RPT	-0-	-79436	-0-	48 9		N	NO RPT				11						
CERRITO-THOMAS											WELL #:	39H	RRCID ->	288927	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6166 - 16877
09	115110	X	94997	-0-	-20113	-0-	1862 1	93087 2	N	44				55						
10	116126	X	88298	-0-	-27828	-0-	1829 1	86446 2	N	21	11	8		65						
11	123000	X	71406	-0-	-51594	-0-	1589 1	69817 2	N	-0-				65						
12	127100	X	86125	-0-	-40975	-0-	2355 1	83770 2	N	-0-	61	1		4						
01	127100	X	67902	-0-	-59198	-0-	1772 1	66109 2	N	19				23						
02	88676	X	NO RPT	-0-	-88676	-0-	21 9		N	NO RPT				23						
CERRITO-THOMAS											WELL #:	38H	RRCID ->	288930	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6403 - 17049
09	113070	X	113070	-0-	-0-	-0-	2216 1	110791 2	N	57				66						
10	116246	X	116246	-0-	-0-	-0-	2409 1	113820 2	N	15	3	8		78						
11	99240	X	96947	-0-	-2293	-0-	2158 1	94789 2	N	-0-				78						
12	102548	X	76482	-0-	-26066	-0-	1804 1	74678 2	N	-0-	73	1		5						
01	116839	X	60429	-0-	-56410	-0-	1494 1	58923 2	N	11				16						
02	105532	X	NO RPT	-0-	-105532	-0-	12 9		N	NO RPT				16						
CERRITO STATE B											WELL #:	44H	RRCID ->	289141	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6454 - 16405
09	77490	X	69510	-0-	-7980	-0-	437 1	69045 2	N	25				50						
10	72323	X	70349	-0-	-1974	-0-	440 1	69896 2	N	12	8	8		54						
11	78660	X	78157	-0-	-503	-0-	537 1	77620 2	N	-0-				54						
12	81282	X	64420	-0-	-16862	-0-	476 1	63934 2	N	9	41	1		28						
01	71827	X	53673	-0-	-18154	-0-	526 1	53090 2	N	52	64	1		16						
02	64876	X	NO RPT	-0-	-64876	-0-	57 9		N	NO RPT				16						
CERRITO STATE A											WELL #:	41H	RRCID ->	289143	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	6358 - 16049
09	109410	X	88444	-0-	-20966	-0-	555 1	87889 2	N	-0-				8						
10	100781	X	87334	-0-	-13447	-0-	546 1	86779 2	N	8	8	8		8						
11	105540	X	98178	-0-	-7362	-0-	676 1	97502 2	N	-0-				8						
12	109058	X	78334	-0-	-30724	-0-	579 1	77737 2	N	16	31	1		17						
01	91419	X	74525	-0-	-16894	-0-	735 1	73740 2	N	45	51	1		11						
02	82544	X	NO RPT	-0-	-82544	-0-	50 9		N	NO RPT				11						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
09	93030 X	77650	-0-	-15380	-0-		487 1	77132 2		N	28		57
10	84816 X	77872	-0-	-6944	-0-		31 9	77373 2		N	11	7 8	61
11	90240 X	86498	-0-	-3742	-0-		12 9	85903 2		N	-0-		61
12	93248 X	70774	-0-	-22474	-0-		595 1	70241 2		N	9	46 1	31
01	80228 X	59931	-0-	-20297	-0-		523 1	59280 2		N	58	71 1	18
02	72464 X	NO RPT	-0-	-72464	-0-		10 9			N	NO RPT		18
							64 9						
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214													
09	102300 X	80211	-0-	-22089	-0-		503 1	79708 2		N	-0-		7
10	92845 X	77998	-0-	-14847	-0-		488 1	77492 2		N	16	16 8	7
11	94320 X	61767	-0-	-32553	-0-		18 9	60393 2		N	-0-		7
12	97464 X	69952	-0-	-27512	-0-		1374 1	69418 2		N	15	29 1	101
01	82956 X	63479	-0-	-19477	-0-		517 1	62063 2		N	1	87 1	15
02	74872 X	NO RPT	-0-	-74872	-0-		1415 1			N	NO RPT		15
							1 9						
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871													
09	71250 X	56084	-0-	-15166	-0-		352 1	55710 2		N	20		41
10	63953 X	56911	-0-	-7042	-0-		22 9	56533 2		N	20	17 8	44
11	66690 X	63077	-0-	-3613	-0-		356 1	62644 2		N	-0-		44
12	68913 X	51149	-0-	-17764	-0-		22 9	50763 2		N	7	33 1	23
01	57939 X	42824	-0-	-15115	-0-		433 1	42359 2		N	41	51 1	13
02	52332 X	NO RPT	-0-	-52332	-0-		378 1			N	NO RPT		13
							8 9						
							45 9						
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697													
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-		47 1	779 3		N	-0-		-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-		48 1	801 3		N	-0-		-0-
11	840 N	837	-0-	-3	-0-		53 1	784 2		N	-0-		-0-
12	868 N	819	-0-	-49	-0-		57 1	762 3		N	-0-		-0-
01	837 N	611	-0-	-226	-0-		43 1	568 3		N	-0-		-0-
02	784 N	513	-0-	-271	-0-		33 1	480 3		N	-0-		-0-
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728													
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		88 1	1455 3		N	-0-		-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		92 1	1515 3		N	-0-		-0-
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-		97 1	1443 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1535	-0-	-46	-0-		107 1	1428 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1136	-0-	-476	-0-		79 1	1057 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1002	-0-	-426	-0-		65 1	937 3		N	-0-		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 1														
09	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	69	1	2090	3	N	-0-					-0-
10	2356 N	2119	-0-	-237	-0-	74	1	2045	3	N	-0-					-0-
11	2190 N	2184	-0-	-6	-0-	67	1	2117	3	N	-0-					-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	99	1	2180	3	N	-0-					-0-
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2154	3	N	-0-					-0-
02	2044 N	1782	-0-	-262	-0-	55	1	1727	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488								
09	4050 X	3208	-0-	-842	-0-	251	1	2950	3	N	6	6	8			56
10	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	302	1	3658	3	N	-0-					56
11	4020 X	3324	-0-	-696	-0-	268	1	3056	3	N	-0-					56
12	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	295	1	3209	3	N	-0-					56
01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	313	1	3539	3	N	-0-					56
02	3584 X	2581	-0-	-1003	-0-	226	1	2355	3	N	-0-					56

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 4H		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637								
09	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	92	1	2808	3	Y	14	1	8			44
10	3162 X	2257	-0-	-905	-0-	79	1	2177	3	Y	1					45
11	2880 X	2090	-0-	-790	-0-	64	1	2026	3	Y	-0-					45
12	3007 X	2369	-0-	-638	-0-	101	1	2237	3	Y	28					73
01	3007 X	1836	-0-	-1171	-0-	61	1	1757	3	Y	16					89
02	2716 X	813	-0-	-1903	-0-	24	1	761	3	Y	25					114

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792								
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	107	1	3247	3	Y	-0-					45
10	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	108	1	2994	3	Y	-0-					45
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	98	1	3070	3	Y	-0-					45
12	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	142	1	3141	3	Y	-0-					45
01	3472 X	3106	-0-	-366	-0-	104	1	3002	3	Y	-0-					45
02	3136 X	2466	-0-	-670	-0-	76	1	2390	3	Y	-0-					45

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60 1	1091 3	N	4	4 8		62
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	4 9	1637 3	N	1	1 8		62
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	93 1	1062 3	N	-0-			62
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1 9	1051 3	N	-0-			62
01	1612 N	902	-0-	-710	-0-	63 1	845 3	N	3	3 8		62
02	1064 N	19	-0-	-1045	-0-	69 1						62
						54 1						
						3 9						
						1 1						
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716			
09	6690 X	5765	-0-	-925	-0-	5765 3		Y	-0-			28
10	6913 X	6092	-0-	-821	-0-	3 1	6089 3	Y	-0-			28
11	6360 X	5732	-0-	-628	-0-	5732 3		Y	-0-			28
12	6479 X	5825	-0-	-654	-0-	7 1	5818 3	Y	-0-			28
01	6386 X	5647	-0-	-739	-0-	5646 3	1 9	Y	1			29
02	5516 X	3684	-0-	-1832	-0-	3 1	3681 3	Y	-0-			29
-----												
BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647			
09	5220 X	4386	-0-	-834	-0-	110 1	4276 3	N	-0-			90
10	5394 X	4230	-0-	-1164	-0-	116 1	4114 3	N	-0-			90
11	4350 X	3893	-0-	-457	-0-	113 1	3780 3	N	-0-			90
12	4588 X	3947	-0-	-641	-0-	134 1	3813 3	N	-0-			90
01	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	124 1	3880 3	N	-0-			90
02	4088 X	3155	-0-	-933	-0-	94 1	3061 3	N	-0-			90
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403			
09	1260 X	8	-0-	-1252	-0-	8 3		Y	-0-			42
10	1302 X	12	-0-	-1290	-0-	12 3		Y	-0-			42
11	1260 X	21	-0-	-1239	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			42
12	1302 X	23	-0-	-1279	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			42
01	1302 X	22	-0-	-1280	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			42
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			42
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440			
09	12330 X	10129	-0-	-2201	-0-	10129 3		Y	-0-			22
10	12741 X	11155	-0-	-1586	-0-	5 1	11150 3	Y	-0-			22
11	11790 X	10313	-0-	-1477	-0-	10313 3		Y	-0-			22
12	11966 X	9905	-0-	-2061	-0-	12 1	9883 3	Y	9			31
*01	11780 X	10245	-0-	-1535	-0-	10 9						33
*02	10080 X	7626	-0-	-2454	-0-	10243 3	2 9	Y	2			34
						6 1	7619 3	Y	1			
						1 9						

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
//CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4320 X	3290	-0-	-1030	-0-	185 1	3094 3	N	10	5 8		17
							11 9						
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	268 1	4326 3	N	-0-			17
11		4680 X	3928	-0-	-752	-0-	243 1	3685 3	N	-0-			17
12		4836 X	830	-0-	-4006	-0-	54 1	776 3	N	-0-			17
01		4836 X	4439	-0-	-397	-0-	281 1	4156 3	N	2	2 8		17
							2 9						
02		4144 X	2378	-0-	-1766	-0-	151 1	2227 3	N	-0-			17
REUTHINGER													
WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170													
09		6450 X	4514	-0-	-1936	-0-	250 1	4264 3	N	-0-			-0-
10		6417 X	4375	-0-	-2042	-0-	251 1	4124 3	N	-0-			-0-
11		5490 X	4364	-0-	-1126	-0-	262 1	4102 3	N	-0-			-0-
12		4681 X	4362	-0-	-319	-0-	285 1	4077 3	N	-0-			-0-
01		4681 X	4486	-0-	-195	-0-	291 1	4195 3	N	-0-			-0-
02		4200 X	3288	-0-	-912	-0-	252 1	3036 3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210													
09		3630 X	3290	-0-	-340	-0-	3290 3		Y	-0-			51
10		3751 X	3368	-0-	-383	-0-	2 1	3366 3	Y	-0-			51
11		3480 X	3142	-0-	-338	-0-	3136 3	6 9	Y	5			56
12		3565 X	3225	-0-	-340	-0-	4 1	3221 3	Y	-0-			56
*01		3534 X	3137	-0-	-397	-0-	3137 3		Y	-0-			56
*02		3080 X	2004	-0-	-1076	-0-	2 1	2001 3	Y	1			57
							1 9						
BENAVIDES FAMILY MINERALS													
WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175													
09		6690 X	5802	-0-	-888	-0-	327 1	5469 3	N	5	5 8		31
							6 9						
10		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	404 1	6530 3	N	1	1 8		31
							1 9						
11		6570 X	6208	-0-	-362	-0-	384 1	5824 3	N	-0-			31
12		6789 X	6114	-0-	-675	-0-	398 1	5716 3	N	-0-			31
01		6944 X	6080	-0-	-864	-0-	384 1	5671 3	N	23	2 8		52
							25 9						
02		6272 X	5128	-0-	-1144	-0-	326 1	4795 3	N	6			58
							7 9						
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990													
09		5970 X	5904	-0-	-66	-0-	313 1	5585 3	N	5	5 8		21
							6 9						
10		6169 X	6151	-0-	-18	-0-	329 1	5812 3	N	9			30
							10 9						
11		5730 X	5698	-0-	-32	-0-	325 1	5373 3	N	-0-			30
12		6107 X	5116	-0-	-991	-0-	319 1	4797 3	N	-0-			30
01		6138 X	5965	-0-	-173	-0-	359 1	5606 3	N	-0-			30
*02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	329 1	5742 3	N	-0-			30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9090 X	8505	-0-	-585	-0-	452	1	8051	3	N	2		2 8	44
10		9393 X	9193	-0-	-200	-0-	492	1	8701	3	N	-0-			44
11		9930 X	8589	-0-	-1341	-0-	487	1	8047	3	N	50	86	1	8
12		10261 X	6216	-0-	-4045	-0-	388	1	5828	3	N	-0-			8
01		10261 X	7581	-0-	-2680	-0-	456	1	7125	3	N	-0-			8
02		8316 X	5735	-0-	-2581	-0-	311	1	5424	3	N	-0-			8
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480															
09		1410 N	1103	-0-	-307	-0-	35	1	1064	3	Y	4			15
10		1271 N	998	-0-	-273	-0-	35	1	963	3	Y	-0-			15
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	1174	3	Y	-0-			15
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	3	Y	-0-			15
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	Y	-0-			15
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	37	1	1155	3	Y	-0-			15
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110															
09		360 N	303	-0-	-57	-0-	10	1	293	3	Y	-0-			36
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	3	Y	-0-			36
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	9	1	284	3	Y	-0-			36
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	3	Y	-0-			36
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	-0-			36
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	3	Y	-0-			36
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843															
09		12840 X	12211	-0-	-629	-0-	689	1	11514	3	N	7	7	8	35
10		13175 X	12529	-0-	-646	-0-	731	1	11794	3	N	4	1	8	38
11		12540 X	11943	-0-	-597	-0-	736	1	11172	3	N	32			70
12		12772 X	12099	-0-	-673	-0-	783	1	11246	3	N	64	121	1	13
01		12772 X	11720	-0-	-1052	-0-	743	1	10975	3	N	2	2	8	13
02		11396 X	9625	-0-	-1771	-0-	613	1	9012	3	N	-0-			13
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972															
09		11790 X	10838	-0-	-952	-0-	610	1	10195	3	N	30	72	1	5 8 13
10		12183 X	11192	-0-	-991	-0-	653	1	10539	3	N	-0-			13
11		11040 X	10922	-0-	-118	-0-	675	1	10247	3	N	-0-			13
12		11408 X	10759	-0-	-649	-0-	700	1	10059	3	N	-0-			13
01		11284 X	9928	-0-	-1356	-0-	629	1	9292	3	N	6	2	8	17
02		10192 X	7519	-0-	-2673	-0-	479	1	7040	3	N	-0-			17
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067															
09		9360 X	8794	-0-	-566	-0-	488	1	8306	3	N	-0-			-0-
10		9672 X	8974	-0-	-698	-0-	514	1	8460	3	N	-0-			-0-
11		9300 X	8568	-0-	-732	-0-	515	1	8053	3	N	-0-			-0-
12		9207 X	8447	-0-	-760	-0-	552	1	7895	3	N	-0-			-0-
01		9083 X	8491	-0-	-592	-0-	551	1	7940	3	N	-0-			-0-
02		8204 X	7652	-0-	-552	-0-	587	1	7065	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517  
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	233	1	4149	3	N	20	9 8	69
10	4681 X	4474	-0-	-207	-0-	229	1	4227	3	N	7		76
11	4620 X	4207	-0-	-413	-0-	239	1	3957	3	N	10		86
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	322	1	4834	3	N	-0-		86
01	4774 X	4027	-0-	-747	-0-	242	1	3785	3	N	-0-		86
02	4116 X	3194	-0-	-922	-0-	173	1	3010	3	N	10		96

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

09	2400 X	1954	-0-	-446	-0-	209	1	1745	3	N	-0-		-0-
10	2263 X	2050	-0-	-213	-0-	231	1	1819	3	N	-0-		-0-
11	2190 X	1945	-0-	-245	-0-	233	1	1712	3	N	-0-		-0-
12	2263 X	2152	-0-	-111	-0-	270	1	1882	3	N	-0-		-0-
01	2170 X	2018	-0-	-152	-0-	251	1	1767	3	N	-0-		-0-
02	1848 X	1790	-0-	-58	-0-	178	1	1612	3	N	-0-		-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

09	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	170	1	6614	3	N	-0-		79
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	202	1	7199	3	N	-0-		79
11	6300 X	5928	-0-	-372	-0-	173	1	5755	3	N	-0-		79
12	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	225	1	6419	3	N	-0-		79
01	7409 X	6616	-0-	-793	-0-	206	1	6410	3	N	-0-		79
02	6692 X	4944	-0-	-1748	-0-	148	1	4796	3	N	-0-		79

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

09	5370 X	4702	-0-	-668	-0-	261	1	4441	3	Y	-0-		-0-
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	251	1	4131	3	Y	-0-		-0-
11	5100 X	4159	-0-	-941	-0-	250	1	3909	3	Y	-0-		-0-
12	4991 X	4173	-0-	-818	-0-	273	1	3900	3	Y	-0-		-0-
01	4867 X	4282	-0-	-585	-0-	268	1	4014	3	Y	-0-		-0-
02	4396 X	3666	-0-	-730	-0-	213	1	3453	3	Y	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

09	3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	86	1	2620	3	Y	-0-		26
10	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	111	1	3073	3	Y	-0-		26
11	3450 X	3118	-0-	-332	-0-	96	1	3022	3	Y	-0-		26
12	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	138	1	3042	3	Y	-0-		26
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	126	1	3641	3	Y	-0-		26
*02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	118	1	3690	3	Y	-0-		26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

09	3810 X	3294	-0-	-516	-0-	104	1	3172	3	Y	16	1 8	97
10	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	123	1	3409	3	Y	52		149
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	106	1	3332	3	Y	73	184 1	38
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	151	1	3338	3	Y	52		90
*01	3596 X	3297	-0-	-299	-0-	109	1	3135	3	Y	48		138
*02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	107	1	3362	3	Y	27		165

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 //CONT.// 486517														
WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14610 X	14353	-0-	-257	-0-	1237	1	13105	3	N	10	10 8	47	
						11	9							
10	15965 X	13789	-0-	-2176	-0-	1269	1	12509	3	N	10	19 1	38	
						11	9							
11	15450 X	13577	-0-	-1873	-0-	1258	1	12315	3	N	4		42	
						4	9							
12	15965 X	14072	-0-	-1893	-0-	1343	1	12729	3	N	-0-		42	
01	15221 X	13902	-0-	-1319	-0-	1333	1	12568	3	N	1	1 8	42	
						1	9							
02	13384 X	10099	-0-	-3285	-0-	924	1	9172	3	N	3		45	
						3	9							
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380	
09	9600 X	8848	-0-	-752	-0-	8842	3	6 9	Y	5	5 8		78	
10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	5 1	9992	3	Y	-0-			78	
11	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3		Y	-0-			78	
12	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	14 1	11235	3	Y	-0-			78	
*01	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11622	3	3 9	Y	3	1 8		80	
*02	10500 X	8501	-0-	-1999	-0-	7 1	8493	3	Y	1			81	
						1 9								
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510	
09	6600 X	6458	-0-	-142	-0-	343	1	6113	3	N	2	2 8	10	
						2 9								
10	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	369	1	6513	3	N	-0-		10	
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	370	1	6118	3	N	-0-		10	
12	6665 X	6066	-0-	-599	-0-	378	1	5688	3	N	-0-		10	
01	6882 X	6289	-0-	-593	-0-	378	1	5910	3	N	1	1 8	10	
						1 9								
02	6216 X	6063	-0-	-153	-0-	328	1	5724	3	N	10		20	
						11 9								
-----														
ELLEN C.													WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500	
09	5640 X	4468	-0-	-1172	-0-	247	1	4213	3	N	7	7 8	38	
						8 9								
10	5890 X	4693	-0-	-1197	-0-	269	1	4423	3	N	1	1 8	38	
						1 9								
11	5700 X	4524	-0-	-1176	-0-	272	1	4252	3	N	-0-		38	
12	5890 X	4434	-0-	-1456	-0-	290	1	4144	3	N	-0-		38	
01	5084 X	4066	-0-	-1018	-0-	254	1	3810	3	N	2	2 8	38	
						2 9								
02	4228 X	3064	-0-	-1164	-0-	178	1	2886	3	N	-0-		38	
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140	
09	6060 X	5527	-0-	-533	-0-	5525	3	2 9	Y	2	2 8		82	
10	6262 X	5632	-0-	-630	-0-	3 1	5629	3	Y	-0-			82	
11	5550 X	5282	-0-	-268	-0-	5282	3		Y	-0-			82	
12	5766 X	5405	-0-	-361	-0-	7 1	5398	3	Y	-0-			82	
01	5766 X	5075	-0-	-691	-0-	5075	3		Y	-0-			82	
02	5152 X	3384	-0-	-1768	-0-	3 1	3381	3	Y	-0-			82	

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
G. B. MINERALS //CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3840 X	1966	-0-	-1874	-0-	49	1	1917	3	N	-0-		-0-
10		3968 X	2076	-0-	-1892	-0-	57	1	2019	3	N	-0-		-0-
11		3120 X	2118	-0-	-1002	-0-	62	1	2056	3	N	-0-		-0-
12		2728 X	2292	-0-	-436	-0-	78	1	2214	3	N	-0-		-0-
01		2728 X	2370	-0-	-358	-0-	74	1	2296	3	N	-0-		-0-
*02		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	3	N	-0-		-0-
-----														
MANN TRUST - STATE GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757														
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	71	1	2744	3	N	-0-		60
10		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	79	1	2812	3	N	-0-		60
11		3000 X	2720	-0-	-280	-0-	79	1	2641	3	N	-0-		60
12		3100 X	2843	-0-	-257	-0-	96	1	2747	3	N	-0-		60
01		3100 X	2777	-0-	-323	-0-	86	1	2687	3	N	4	4 8	60
02		2632 X	1862	-0-	-770	-0-	56	1	1806	3	N	-0-		60
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920														
09		12870 X	11177	-0-	-1693	-0-	356	1	10815	3	Y	5	5 8	15
10		12927 X	10968	-0-	-1959	-0-	381	1	10567	3	Y	18		33
11		12210 X	10622	-0-	-1588	-0-	327	1	10267	3	Y	25		58
12		12121 X	10656	-0-	-1465	-0-	462	1	10194	3	Y	-0-		58
01		12121 X	9880	-0-	-2241	-0-	329	1	9484	3	Y	61	98 1	20
02		10444 X	8032	-0-	-2412	-0-	248	1	7784	3	Y	-0-		20
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360														
09		6750 X	3872	-0-	-2878	-0-	123	1	3747	3	Y	2	2 8	52
10		6975 X	4150	-0-	-2825	-0-	144	1	4006	3	Y	-0-		52
11		6450 X	5662	-0-	-788	-0-	175	1	5487	3	Y	-0-		52
12		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	247	1	5458	3	Y	-0-		52
01		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	175	1	5028	3	Y	-0-		52
02		5292 X	3924	-0-	-1368	-0-	121	1	3803	3	Y	-0-		52
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440														
09		6720 X	6572	-0-	-148	-0-	210	1	6362	3	Y	-0-		37
10		6882 X	6273	-0-	-609	-0-	218	1	6055	3	Y	-0-		37
11		7020 X	5965	-0-	-1055	-0-	184	1	5781	3	Y	-0-		37
12		7285 X	6258	-0-	-1027	-0-	271	1	5987	3	Y	-0-		37
01		7285 X	6322	-0-	-963	-0-	212	1	6110	3	Y	-0-		37
02		6132 X	3652	-0-	-2480	-0-	113	1	3539	3	Y	-0-		37

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
ROSA V. BENAVIDES																						
WELL #: 35H RRCID -> 270349													COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 5530 - 11420					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
09	5490 X	4997	-0-	-493	-0-	159 1	4832 3	Y	5		5 8		61									
10	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	159 1	4399 3	Y	-0-				61									
11	5220 X	4783	-0-	-437	-0-	147 1	4635 3	Y	1				62									
12	5332 X	4874	-0-	-458	-0-	211 1	4663 3	Y	-0-				62									
01	5332 X	4523	-0-	-809	-0-	152 1	4371 3	Y	-0-				62									
02	4676 X	4595	-0-	-81	-0-	142 1	4453 3	Y	-0-				62									
ROSA V. BENAVIDES.													WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450 - 11660	
09	11130 X	10236	-0-	-894	-0-	10230 3	6 9	N	5		5 8		80									
10	11501 X	10502	-0-	-999	-0-	5 1	10467 3	N	27				107									
11	10770 X	9999	-0-	-771	-0-	9922 3	77 9	N	70				177									
12	10974 X	10094	-0-	-880	-0-	12 1	10035 3	N	43				220									
01	10819 X	9936	-0-	-883	-0-	9924 3	12 9	N	11		188 1	1 8	42									
02	9548 X	6914	-0-	-2634	-0-	6 1	6899 3	N	8				50									
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 5360 - 11635	
09	9510 X	6148	-0-	-3362	-0-	6148 3		N	-0-				72									
10	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	4 1	9266 3	N	30				102									
11	8370 X	8164	-0-	-206	-0-	8089 3	75 9	N	68				170									
12	7781 X	7691	-0-	-90	-0-	9 1	7663 3	N	17				187									
01	9300 X	7370	-0-	-1930	-0-	7315 3	55 9	N	50		187 1		50									
02	8400 X	4633	-0-	-3767	-0-	4 1	4629 3	N	-0-				50									
ELLEN C.													WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 6600 - 12950	
09	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	463 1	7882 3	N	15		11 8		74									
10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	487 1	8012 3	N	3		2 8		75									
11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	494 1	7720 3	N	-0-				75									
12	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	535 1	7654 3	N	-0-				75									
01	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	510 1	7651 3	N	28		2 8		101									
*02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	386 1	6270 3	N	2		83 1		20									
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5565 - 11775	
09	9390 X	8604	-0-	-786	-0-	274 1	8326 3	Y	4		4 8		6									
10	9610 X	8449	-0-	-1161	-0-	294 1	8154 3	Y	1				7									
11	8640 X	8537	-0-	-103	-0-	263 1	8274 3	Y	-0-				7									
12	8928 X	8384	-0-	-544	-0-	363 1	8011 3	Y	9				16									
01	8928 X	8139	-0-	-789	-0-	273 1	7863 3	Y	3				19									
02	8036 X	5681	-0-	-2355	-0-	176 1	5505 3	Y	-0-				19									



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	481 1	14597 3	Y	19	45 1	6 8	14
						21 9						
10	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	481 1	13346 3	Y	17			31
						19 9						
11	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	437 1	13724 3	Y	33			64
						36 9						
12	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	614 1	13543 3	Y	13			77
						14 9						
01	13671 X	12963	-0-	-708	-0-	434 1	12492 3	Y	34	90 1	4 8	17
						37 9						
02	12348 X	10322	-0-	-2026	-0-	319 1	9985 3	Y	16			33
						18 9						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985			
09	7320 X	6310	-0-	-1010	-0-	201 1	6107 3	Y	2	2 8		78
						2 9						
10	7099 X	6288	-0-	-811	-0-	219 1	6069 3	Y	-0-			78
11	6570 X	6214	-0-	-356	-0-	192 1	6022 3	Y	-0-			78
12	6727 X	6537	-0-	-190	-0-	284 1	6253 3	Y	-0-			78
01	6727 X	5912	-0-	-815	-0-	198 1	5714 3	Y	-0-			78
02	5880 X	4627	-0-	-1253	-0-	143 1	4484 3	Y	-0-			78
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455			
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	479 1	7369 3	N	42	132 1	6 8	14
						46 9						
10	7564 X	7490	-0-	-74	-0-	464 1	7026 3	N	-0-			14
11	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	505 1	7406 3	N	-0-			14
12	8153 X	7232	-0-	-921	-0-	538 1	6694 3	N	-0-			14
01	8153 X	7491	-0-	-662	-0-	527 1	6962 3	N	2	2 8		14
						2 9						
02	7392 X	5204	-0-	-2188	-0-	337 1	4867 3	N	-0-			14
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938			
09	5940 X	4683	-0-	-1257	-0-	149 1	4533 3	Y	1	1 8		28
						1 9						
10	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	243 1	6730 3	Y	-0-			28
11	5550 X	4788	-0-	-762	-0-	148 1	4640 3	Y	-0-			28
12	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	349 1	7689 3	Y	17			45
						19 9						
01	6975 X	6199	-0-	-776	-0-	208 1	5991 3	Y	-0-			45
02	6300 X	5623	-0-	-677	-0-	174 1	5441 3	Y	7			52
						8 9						
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512			
09	10350 X	9860	-0-	-490	-0-	546 1	9299 3	N	14	1 8		88
						15 9						
10	10509 X	9831	-0-	-678	-0-	563 1	9255 3	N	12			100
						13 9						
11	10110 X	9558	-0-	-552	-0-	574 1	8976 3	N	7			107
						8 9						
12	10199 X	9625	-0-	-574	-0-	627 1	8973 3	N	23	102 1		28
						25 9						
01	10199 X	9601	-0-	-598	-0-	600 1	8997 3	N	4			32
						4 9						
02	9212 X	6979	-0-	-2233	-0-	405 1	6571 3	N	3			35
						3 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
NEEDMORE		WELL #:		2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH		4865 PERF. 5430 - 10724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE	
09	9540 X	8547	-0-	-993	-0-	270	1	8259	3	Y	16	16	8	23
10	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	302	1	8508	3	Y	1	1	8	23
11	9150 X	8403	-0-	-747	-0-	254	1	8149	3	Y	-0-			23
12	9083 X	8370	-0-	-713	-0-	348	1	8022	3	Y	-0-			23
01	8866 X	7938	-0-	-928	-0-	255	1	7668	3	Y	14	13	8	24
02	7980 X	5586	-0-	-2394	-0-	171	1	5412	3	Y	3	25	1	2
-----														
NEEDMORE		WELL #:		3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH		5257 PERF. 5440 - 11345		
09	10140 X	8888	-0-	-1252	-0-	282	1	8598	3	Y	7	7	8	25
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	318	1	8942	3	Y	1	1	8	25
11	9630 X	8808	-0-	-822	-0-	266	1	8542	3	Y	-0-			25
12	9858 X	8950	-0-	-908	-0-	373	1	8577	3	Y	-0-			25
01	9672 X	8696	-0-	-976	-0-	279	1	8402	3	Y	14	13	8	26
02	8372 X	7217	-0-	-1155	-0-	221	1	6993	3	Y	3	27	1	2
-----														
NEEDMORE		WELL #:		5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH		4822 PERF. 5745 - 10978		
09	16080 X	14184	-0-	-1896	-0-	450	1	13728	3	Y	5	5	8	38
10	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	502	1	14109	3	Y	-0-			38
11	15180 X	14096	-0-	-1084	-0-	426	1	13670	3	Y	-0-			38
12	14942 X	13883	-0-	-1059	-0-	578	1	13305	3	Y	-0-			38
01	14663 X	13560	-0-	-1103	-0-	436	1	13107	3	Y	15	13	8	40
02	13244 X	9374	-0-	-3870	-0-	287	1	9083	3	Y	4	41	1	3
-----														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH		5553 PERF. 5695 - 12045		
09	7980 X	7409	-0-	-571	-0-	236	1	7173	3	Y	-0-			26
10	8246 X	7438	-0-	-808	-0-	259	1	7179	3	Y	-0-			26
11	7800 X	7311	-0-	-489	-0-	225	1	7086	3	Y	-0-			26
12	7936 X	7409	-0-	-527	-0-	321	1	7088	3	Y	-0-			26
01	7936 X	6870	-0-	-1066	-0-	230	1	6640	3	Y	-0-			26
02	6916 X	5971	-0-	-945	-0-	185	1	5786	3	Y	-0-			26
-----														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH		5374 PERF. 5530 - 12190		
09	6390 X	6067	-0-	-323	-0-	193	1	5870	3	Y	4	4	8	72
10	6603 X	6070	-0-	-533	-0-	211	1	5859	3	Y	-0-			72
11	6180 X	5975	-0-	-205	-0-	184	1	5791	3	Y	-0-			72
12	6448 X	6106	-0-	-342	-0-	265	1	5841	3	Y	-0-			72
01	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	187	1	5395	3	Y	1	1	8	72
02	5656 X	4010	-0-	-1646	-0-	124	1	3886	3	Y	-0-			72

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10740 X	9226	-0-	-1514	-0-	293 1	8931 3	Y	2	2 8	26
10	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	328 1	9227 3	Y	-0-		26
11	9870 X	9227	-0-	-643	-0-	279 1	8948 3	Y	-0-		26
12	9703 X	9256	-0-	-447	-0-	385 1	8871 3	Y	-0-		26
01	9672 X	9056	-0-	-616	-0-	291 1	8750 3	Y	14	13 8	27
02	8624 X	6601	-0-	-2023	-0-	202 1	6396 3	Y	3	28 1	2
						3 9					
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655		
09	13530 X	12104	-0-	-1426	-0-	683 1	11412 3	N	8	8 8	115
10	13981 X	12394	-0-	-1587	-0-	723 1	11670 3	N	1	1 8	115
11	12600 X	10104	-0-	-2496	-0-	624 1	9463 3	N	15		130
12	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	837 1	12021 3	N	35	138 1	27
01	12586 X	11657	-0-	-929	-0-	739 1	10908 3	N	9	2 8	34
02	11284 X	6651	-0-	-4633	-0-	423 1	6222 3	N	5		39
						6 9					
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650		
09	7200 X	6871	-0-	-329	-0-	387 1	6473 3	N	10	10 8	12
10	7440 X	7054	-0-	-386	-0-	411 1	6643 3	N	-0-		12
11	7020 X	6711	-0-	-309	-0-	415 1	6296 3	N	-0-		12
12	7223 X	6985	-0-	-238	-0-	446 1	6411 3	N	116	114 1	14
01	7223 X	6746	-0-	-477	-0-	427 1	6310 3	N	8	2 8	20
02	6412 X	5861	-0-	-551	-0-	373 1	5488 3	N	-0-		20
						9 9					
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629		
09	24090 X	22785	-0-	-1305	-0-	1261 1	21480 3	N	40	1 8	196
10	24831 X	22417	-0-	-2414	-0-	1283 1	21093 3	N	37	180 1	53
11	24030 X	21819	-0-	-2211	-0-	1310 1	20480 3	N	26		79
12	23560 X	21929	-0-	-1631	-0-	1429 1	20448 3	N	47	85 1	41
01	23560 X	21704	-0-	-1856	-0-	1355 1	20319 3	N	27	2 8	66
02	21280 X	17784	-0-	-3496	-0-	1027 1	16671 3	N	78		144
						86 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6240 X	5447	-0-	-793	-0-	173 1	5272 3	N	2	2 8	15
10	6262 X	5393	-0-	-869	-0-	2 9	5208 3	N	-0-		15
11	5880 X	5515	-0-	-365	-0-	185 1	5342 3	N	6		21
12	5952 X	5511	-0-	-441	-0-	166 1	5282 3	N	-0-		21
01	5859 X	5453	-0-	-406	-0-	7 9	5278 3	N	-0-		21
02	5152 X	3530	-0-	-1622	-0-	229 1	3422 3	N	-0-		21
01						175 1					
02						108 1					
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761			
09	3420 X	3210	-0-	-210	-0-	178 1	3032 3	N	-0-		-0-
10	2573 X	2131	-0-	-442	-0-	122 1	2009 3	N	-0-		-0-
11	2520 X	1698	-0-	-822	-0-	102 1	1596 3	N	-0-		-0-
12	3317 X	1649	-0-	-1668	-0-	108 1	1541 3	N	-0-		-0-
01	3317 X	2046	-0-	-1271	-0-	133 1	1913 3	N	-0-		-0-
02	2996 X	2074	-0-	-922	-0-	159 1	1915 3	N	-0-		-0-
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890			
09	8850 X	8234	-0-	-616	-0-	261 1	7966 3	N	6	6 8	182
10	9114 X	8404	-0-	-710	-0-	7 9	8116 3	N	5	165 1	17
11	8640 X	7974	-0-	-666	-0-	282 1	7734 3	N	1		18
12	8742 X	8069	-0-	-673	-0-	6 9	7729 3	N	-0-		18
01	8556 X	7609	-0-	-947	-0-	239 1	7354 3	N	1	1 8	18
02	7672 X	5427	-0-	-2245	-0-	1 9	5257 3	N	-0-		18
01						340 1					
02						254 1					
01						170 1					
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085			
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	71 1	2175 3	N	4	4 8	41
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	4 9	1868 3	N	11	3 8	49
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	66 1	2165 3	N	9		58
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	12 9	1971 3	N	-0-		58
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	67 1	2030 3	N	2	2 8	58
*02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	10 9	1535 3	N	-0-		58
01						86 1					
02						67 1					
01						2 9					
02						48 1					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449			
09	6180 X	5919	-0-	-261	-0-	189 1	5730 3	Y	-0-		61
10	6200 X	5802	-0-	-398	-0-	202 1	5600 3	Y	-0-		61
11	6000 X	5661	-0-	-339	-0-	175 1	5486 3	Y	-0-		61
12	6262 X	6084	-0-	-178	-0-	264 1	5820 3	Y	-0-		61
01	6262 X	5639	-0-	-623	-0-	189 1	5450 3	Y	-0-		61
*02	5516 X	4126	-0-	-1390	-0-	128 1	3998 3	Y	-0-		61

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		3930 X	3596	-0-	-334	-0-	115 1	3480 3	Y	1	1 8			94
							1 9							
10		3999 X	3448	-0-	-551	-0-	120 1	3328 3	Y	-0-				94
11		3750 X	3474	-0-	-276	-0-	107 1	3367 3	Y	-0-				94
12		3968 X	3534	-0-	-434	-0-	153 1	3381 3	Y	-0-				94
01		3968 X	3368	-0-	-600	-0-	113 1	3255 3	Y	-0-				94
02		3360 X	2063	-0-	-1297	-0-	63 1	1969 3	Y	28				122
							31 9							
-----														
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149														
09		11040 X	9532	-0-	-1508	-0-	303 1	9223 3	N	5	166 1	1 8		10
							6 9							
10		11005 X	9669	-0-	-1336	-0-	324 1	9345 3	N	-0-				10
11		10440 X	9695	-0-	-745	-0-	291 1	9404 3	N	-0-				10
12		10075 X	9914	-0-	-161	-0-	418 1	9496 3	N	-0-				10
01		10075 X	9745	-0-	-330	-0-	325 1	9420 3	N	-0-				10
02		9044 X	7098	-0-	-1946	-0-	222 1	6876 3	N	-0-				10
-----														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737														
09		6660 X	5949	-0-	-711	-0-	5949 3		Y	-0-				119
10		6882 X	6062	-0-	-820	-0-	3 1	6051 3	Y	7				126
							8 9							
11		6330 X	5794	-0-	-536	-0-	5780 3	14 9	Y	13				139
12		6448 X	5932	-0-	-516	-0-	7 1	5914 3	Y	10				149
							11 9							
*01		6417 X	5832	-0-	-585	-0-	5828 3	4 9	Y	4				153
*02		5544 X	4263	-0-	-1281	-0-	4 1	4241 3	Y	16				169
							18 9							
-----														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773														
09		5700 X	4702	-0-	-998	-0-	4702 3		Y	-0-				77
10		5797 X	4572	-0-	-1225	-0-	2 1	4570 3	Y	-0-				77
11		5250 X	4471	-0-	-779	-0-	4471 3		Y	-0-				77
12		5270 X	4654	-0-	-616	-0-	6 1	4648 3	Y	-0-				77
*01		5270 X	4393	-0-	-877	-0-	4392 3	1 9	Y	1				78
*02		4396 X	3461	-0-	-935	-0-	3 1	3458 3	Y	-0-				78

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5306 - 12604	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	497 1	12411 3	Y	-0-			95
*04	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	448 1	12285 3	Y	-0-			95
*05	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	268 1	12955 3	Y	1	1 8		95
*06	12510 X	12277	-0-	-233	-0-	512 1	11765 3	Y	-0-			95
*07	13144 X	12091	-0-	-1053	-0-	340 1	11751 3	Y	-0-			95
*08	13237 X	11901	-0-	-1336	-0-	429 1	11470 3	Y	2	2 8		95
*09	12810 X	11612	-0-	-1198	-0-	372 1	11234 3	Y	5	5 8		95
*10	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	413 1	11403 3	Y	-0-			95
*11	12330 X	11414	-0-	-916	-0-	352 1	11062 3	Y	-0-			95
*12	12090 X	11557	-0-	-533	-0-	501 1	11048 3	Y	7			102
*01	11997 X	11473	-0-	-524	-0-	385 1	11085 3	Y	3			105
02	10836 X	7862	-0-	-2974	-0-	244 1	7601 3	Y	15			120
						17 9						
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5078 - 12800	
*03	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	383 1	9570 3	Y	-0-			42
*04	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	333 1	9144 3	Y	-0-			42
*05	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	195 1	9430 3	Y	2	2 8		42
*06	9630 X	8798	-0-	-832	-0-	367 1	8431 3	Y	-0-			42
*07	9951 X	8394	-0-	-1557	-0-	236 1	8158 3	Y	-0-			42
*08	9951 X	8405	-0-	-1546	-0-	303 1	8100 3	Y	2	2 8		42
*09	9480 X	8096	-0-	-1384	-0-	260 1	7830 3	Y	5	5 8		42
*10	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	286 1	7904 3	Y	-0-			42
*11	8820 X	8079	-0-	-741	-0-	249 1	7830 3	Y	-0-			42
*12	8401 X	8271	-0-	-130	-0-	358 1	7893 3	Y	18			60
*01	8401 X	8022	-0-	-379	-0-	269 1	7745 3	Y	7			67
02	7560 X	6373	-0-	-1187	-0-	198 1	6158 3	Y	15			82
						17 9						
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5832 - 12860	
*05	17577 X	15880	-0-	-1697	-0-	453 1	15407 3	N	18	187 1	12 8	53
*06	17010 X	11269	-0-	-5741	-0-	536 1	10733 3	N	-0-			53
*07	17112 X	13780	-0-	-3332	-0-	283 1	13497 3	N	-0-			53
*08	16492 X	15240	-0-	-1252	-0-	376 1	14754 3	Y	100			100
*09	15960 X	13187	-0-	-2773	-0-	306 1	12747 3	Y	122	143 1	6 8	73
*10	15903 X	13006	-0-	-2897	-0-	343 1	12655 3	Y	7			80
*11	14700 X	13313	-0-	-1387	-0-	279 1	12965 3	Y	63	125 1		18
*12	15283 X	12869	-0-	-2414	-0-	334 1	12535 3	Y	-0-			18
*01	15283 X	12700	-0-	-2583	-0-	322 1	12378 3	Y	-0-			18
02	12432 X	9404	-0-	-3028	-0-	243 1	9087 3	Y	67			85
						74 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	26520 X	15519	-0-	-11001	-0-	737	1	N	5	35 1	130
						6	9				
*07	26412 X	17156	-0-	-9256	-0-	352	1	N	-0-		130
*08	25389 X	22819	-0-	-2570	-0-	563	1	Y	164	149 1	15
						180	9				
*09	24570 X	19389	-0-	-5181	-0-	454	1	Y	21	6 8	30
						23	9				
*10	24180 X	18376	-0-	-5804	-0-	485	1	Y	-0-		30
*11	21960 X	20540	-0-	-1420	-0-	431	1	Y	113	131 1	12
						124	9				
*12	22816 X	19260	-0-	-3556	-0-	500	1	Y	-0-		12
*01	22816 X	19257	-0-	-3559	-0-	489	1	Y	1	1 8	12
						1	9				
*02	19180 X	11790	-0-	-7390	-0-	305	1	Y	90		102
						99	9				

  

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361		
09	8760 X	7868	-0-	-892	-0-	251	1	Y	-0-		129
10	8742 X	7843	-0-	-899	-0-	273	1	Y	-0-		129
11	8190 X	7593	-0-	-597	-0-	234	1	Y	-0-		129
12	8308 X	7824	-0-	-484	-0-	339	1	Y	-0-		129
01	8308 X	7234	-0-	-1074	-0-	243	1	Y	-0-		129
*02	7336 X	5763	-0-	-1573	-0-	178	1	Y	-0-		129

  

HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703		
09	8520 X	6672	-0-	-1848	-0-	349	1	N	-0-		-0-
10	8525 X	7192	-0-	-1333	-0-	389	1	N	-0-		-0-
11	8250 X	6738	-0-	-1512	-0-	380	1	N	-0-		-0-
12	7719 X	6857	-0-	-862	-0-	423	1	N	-0-		-0-
01	7192 X	6442	-0-	-750	-0-	387	1	N	-0-		-0-
02	6496 X	5966	-0-	-530	-0-	329	1	N	-0-		-0-

  

ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272		
09	18360 X	14854	-0-	-3506	-0-	689	1	N	78	169 1	93
						86	9				
10	18631 X	13604	-0-	-5027	-0-	666	1	N	88	123 1	57
						97	9				
11	17100 X	13675	-0-	-3425	-0-	678	1	N	122	84 1	95
						134	9				
12	15376 X	13712	-0-	-1664	-0-	748	1	N	129	180 1	44
						142	9				
01	15376 X	13810	-0-	-1566	-0-	718	1	N	119	3 8	160
						131	9				
02	13860 X	11918	-0-	-1942	-0-	608	1	N	91	104 1	147
						100	9				

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
RETAMA RANCH //CONT.// 486517												
WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16620 X	16296	-0-	-324	-0-	903 1	15387 3	N	5	5 8		57
10	16771 X	15951	-0-	-820	-0-	914 1	15036 3	N	1	1 8		57
11	16110 X	15528	-0-	-582	-0-	934 1	14592 3	N	2			59
12	16833 X	15403	-0-	-1430	-0-	1006 1	14397 3	N	-0-			59
01	16833 X	15200	-0-	-1633	-0-	950 1	14248 3	N	2	2 8		59
02	15204 X	13169	-0-	-2035	-0-	764 1	12404 3	N	1			60
-----												
REUTHINGER												
WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228												
09	7290 X	7173	-0-	-117	-0-	398 1	6775 3	N	-0-			-0-
10	7533 X	7240	-0-	-293	-0-	415 1	6825 3	N	-0-			-0-
11	7290 X	6961	-0-	-329	-0-	419 1	6542 3	N	-0-			-0-
12	7409 X	7052	-0-	-357	-0-	461 1	6591 3	N	-0-			-0-
01	7409 X	6867	-0-	-542	-0-	446 1	6421 3	N	-0-			-0-
02	6692 X	5958	-0-	-734	-0-	457 1	5501 3	N	-0-			-0-
-----												
REUTHINGER												
WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111												
09	16770 X	15886	-0-	-884	-0-	881 1	15005 3	N	-0-			-0-
10	17050 X	15892	-0-	-1158	-0-	911 1	14981 3	N	-0-			-0-
11	16380 X	15402	-0-	-978	-0-	926 1	14476 3	N	-0-			-0-
12	16523 X	15460	-0-	-1063	-0-	1010 1	14450 3	N	-0-			-0-
01	16430 X	15471	-0-	-959	-0-	1004 1	14467 3	N	-0-			-0-
02	14840 X	13398	-0-	-1442	-0-	1028 1	12370 3	N	-0-			-0-
-----												
PINA												
WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421												
09	5730 X	4982	-0-	-748	-0-	534 1	4446 3	N	2	2 8		67
10	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	594 1	4668 3	N	3			70
11	5490 X	4528	-0-	-962	-0-	543 1	3981 3	N	4			74
12	5611 X	4735	-0-	-876	-0-	588 1	4094 3	N	48	112 1		10
01	5363 X	4793	-0-	-570	-0-	596 1	4197 3	N	-0-			10
02	4760 X	3969	-0-	-791	-0-	395 1	3574 3	N	-0-			10
-----												
NEEDMORE												
WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660												
09	17880 X	13572	-0-	-4308	-0-	430 1	13130 3	N	11	11 8		44
10	18104 X	13317	-0-	-4787	-0-	457 1	12846 3	N	13			57
11	16320 X	13522	-0-	-2798	-0-	408 1	13099 3	N	14			71
12	14229 X	13058	-0-	-1171	-0-	541 1	12464 3	N	48			119
01	14012 X	12765	-0-	-1247	-0-	411 1	12353 3	N	1	1 8		119
02	12656 X	8094	-0-	-4562	-0-	247 1	7827 3	N	18			137



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09		12120 X	10255	-0-	-1865	-0-	325 1	9928 3	Y	2	2 8	29		
10		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	368 1	10348 3	Y	1		30		
11		11460 X	10277	-0-	-1183	-0-	311 1	9966 3	Y	-0-		30		
12		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	552 1	12712 3	Y	-0-		30		
01		12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	393 1	11823 3	Y	14	13 8	31		
02		9688 X	7907	-0-	-1781	-0-	242 1	7662 3	Y	3	32 1	2		
-----														
ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781														
09		27630 X	21675	-0-	-5955	-0-	1202 1	20473 3	N	-0-		-0-		
10		28551 X	20665	-0-	-7886	-0-	1185 1	19480 3	N	-0-		-0-		
11		27300 X	23135	-0-	-4165	-0-	1391 1	21744 3	N	-0-		-0-		
12		28210 X	25713	-0-	-2497	-0-	1680 1	24033 3	N	-0-		-0-		
01		27590 X	25572	-0-	-2018	-0-	1599 1	23973 3	N	-0-		-0-		
*02		21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	1272 1	20645 3	N	-0-		-0-		
-----														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313														
*03		9858 X	8995	-0-	-863	-0-	8984 3	11 9	Y	10		69		
*04		9369 X	8815	-0-	-554	-0-	8813 3	2 9	Y	2		71		
*05		9672 X	9186	-0-	-486	-0-	9179 3	7 9	Y	6	1 8	76		
*06		9360 X	8277	-0-	-1083	-0-	8262 3	15 9	Y	14		90		
07		9579 X	8328	-0-	-1251	-0-	8328 3		Y	-0-		90		
*08		9176 X	8144	-0-	-1032	-0-	23 1	8121 3	Y	-0-		90		
*09		8880 X	7764	-0-	-1116	-0-	7755 3	9 9	Y	8	5 8	93		
*10		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	4 1	7945 3	Y	-0-		93		
*11		8280 X	7518	-0-	-762	-0-	7477 3	41 9	Y	37	98 1	32		
*12		8339 X	7784	-0-	-555	-0-	9 1	7775 3	Y	-0-		32		
*01		8246 X	7267	-0-	-979	-0-	7261 3	6 9	Y	5	2 8	35		
*02		7252 X	5728	-0-	-1524	-0-	5 1	5716 3	Y	6		41		
-----														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306														
*03		7130 X	7004	-0-	-126	-0-	6993 3	11 9	Y	10		95		
*04		7170 X	6507	-0-	-663	-0-	6505 3	2 9	Y	2		97		
*05		7874 X	6601	-0-	-1273	-0-	6594 3	7 9	Y	6	1 8	102		
*06		7620 X	5302	-0-	-2318	-0-	5296 3	6 9	Y	5		107		
*07		7006 X	5916	-0-	-1090	-0-	5916 3		Y	-0-		107		
*08		7006 X	5823	-0-	-1183	-0-	16 1	5794 3	Y	12	2 8	117		
							13 9							
*09		6510 X	5578	-0-	-932	-0-	5576 3	2 9	Y	2	2 8	117		
*10		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	3 1	5657 3	Y	-0-		117		
*11		5730 X	5337	-0-	-393	-0-	5325 3	12 9	Y	11	86 1	42		
*12		5952 X	5441	-0-	-511	-0-	7 1	5434 3	Y	-0-		42		
*01		5952 X	5059	-0-	-893	-0-	5052 3	7 9	Y	6	5 8	43		
*02		5208 X	4063	-0-	-1145	-0-	3 1	4059 3	Y	1		44		
							1 9							

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ATLANTIC INLAND GROUP //CONT.// 486517												
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11730 X	10440	-0-	-1290	-0-	573	1	9850	3	N	15	63
						17	9				15	8
10	12121 X	9810	-0-	-2311	-0-	550	1	9258	3	N	2	63
						2	9				2	8
11	11040 X	9627	-0-	-1413	-0-	536	1	9006	3	N	77	140
						85	9					
12	11036 X	9913	-0-	-1123	-0-	610	1	9209	3	N	85	38
						94	9				187	1
01	11036 X	9249	-0-	-1787	-0-	575	1	8648	3	N	24	57
						26	9				5	8
*02	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	546	1	9596	3	N	-0-	57
NEEDMORE												
WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035												
09	7680 X	6802	-0-	-878	-0-	216	1	6585	3	Y	1	18
						1	9				1	8
10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	241	1	6784	3	Y	-0-	18
11	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	210	1	6736	3	Y	-0-	18
12	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	295	1	6797	3	Y	-0-	18
01	7037 X	6761	-0-	-276	-0-	217	1	6529	3	Y	14	19
						15	9				13	8
02	6496 X	5038	-0-	-1458	-0-	154	1	4881	3	Y	3	2
						3	9				20	1
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007												
09	12690 X	11522	-0-	-1168	-0-	11516	3	6	9	Y	5	17
10	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	5	1	11790	3	Y	5	17
						6	9				5	8
11	12090 X	11068	-0-	-1022	-0-	11068	3			Y	-0-	17
12	12307 X	11284	-0-	-1023	-0-	14	1	11262	3	Y	7	24
						8	9					
01	12152 X	11026	-0-	-1126	-0-	10998	3	28	9	Y	25	47
*02	10752 X	8231	-0-	-2521	-0-	7	1	8198	3	Y	24	71
						26	9					
HACHAR												
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415												
09	19860 X	18915	-0-	-945	-0-	988	1	17927	3	N	-0-	-0-
10	20398 X	19363	-0-	-1035	-0-	1046	1	18317	3	N	-0-	-0-
11	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	1064	1	17795	3	N	-0-	-0-
12	19561 X	18104	-0-	-1457	-0-	1116	1	16988	3	N	-0-	-0-
01	19561 X	18674	-0-	-887	-0-	1123	1	17551	3	N	-0-	-0-
02	17668 X	15210	-0-	-2458	-0-	840	1	14370	3	N	-0-	-0-
ELLEN C.												
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898												
09	41850 X	37315	-0-	-4535	-0-	2065	1	35167	3	N	75	191
						83	9				23	8
10	41726 X	37027	-0-	-4699	-0-	2120	1	34857	3	N	45	57
						50	9				178	1
11	39510 X	35646	-0-	-3864	-0-	2141	1	33466	3	N	35	52
						39	9				40	1
12	39618 X	35473	-0-	-4145	-0-	2315	1	33117	3	N	37	89
						41	9					
01	38657 X	35083	-0-	-3574	-0-	2189	1	32822	3	N	65	148
						72	9				6	8
02	34832 X	29434	-0-	-5398	-0-	1703	1	27635	3	N	87	132
						96	9				103	1

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
REUTHINGER														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 486517														
WELL #: 9H RRCID -> 277544													COMPL. DATE 10/11/2017	
TOTAL DEPTH 8779													PERF. 9082 - 14542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE	CODE		
09		9570 X	9395	-0-	-175	-0-	521 1	8874 3	N	-0-			-0-	
10		10695 X	9368	-0-	-1327	-0-	537 1	8831 3	N	-0-			-0-	
11		10350 X	9031	-0-	-1319	-0-	543 1	8488 3	N	-0-			-0-	
12		10695 X	9080	-0-	-1615	-0-	593 1	8487 3	N	-0-			-0-	
01		9703 X	8877	-0-	-826	-0-	576 1	8301 3	N	-0-			-0-	
02		8764 X	8073	-0-	-691	-0-	619 1	7454 3	N	-0-			-0-	
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3													WELL #: 2H RRCID -> 277571	
COMPL. DATE 11/19/2015													TOTAL DEPTH 6714	
PERF. 7245 - 13125														
09		16470 X	15061	-0-	-1409	-0-	850 1	14199 3	N	11	101 1	11 8	78	
							12 9							
10		16802 X	14613	-0-	-2189	-0-	852 1	13761 3	N	-0-			78	
11		15450 X	13406	-0-	-2044	-0-	829 1	12577 3	N	-0-			78	
12		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	1079 1	15495 3	N	107	71 1		114	
							118 9							
01		15593 X	15004	-0-	-589	-0-	952 1	14050 3	N	2	2 8		114	
							2 9							
02		14084 X	12802	-0-	-1282	-0-	815 1	11987 3	N	-0-			114	
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 54H RRCID -> 277723	
COMPL. DATE 12/15/2014													TOTAL DEPTH 4871	
PERF. 5176 - 12681														
09		8490 X	7579	-0-	-911	-0-	7573 3	6 9	Y	5	5 8		17	
10		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	3 1	7701 3	Y	-0-			17	
11		7980 X	7250	-0-	-730	-0-	7250 3		Y	-0-			17	
12		8060 X	7404	-0-	-656	-0-	9 1	7395 3	Y	-0-			17	
01		7905 X	7218	-0-	-687	-0-	7206 3	12 9	Y	11	2 8		26	
*02		7084 X	5198	-0-	-1886	-0-	4 1	5177 3	Y	15			41	
							17 9							
-----														
PUIG													WELL #: 13H RRCID -> 277753	
COMPL. DATE 02/11/2015													TOTAL DEPTH 5744	
PERF. 5971 - 10854														
09		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	808 1	12318 3	N	8	8 8		77	
							9 9							
10		15531 X	13405	-0-	-2126	-0-	798 1	12607 3	N	-0-			77	
11		15030 X	12573	-0-	-2457	-0-	814 1	11759 3	N	-0-			77	
12		15531 X	12412	-0-	-3119	-0-	868 1	11533 3	N	10			87	
							11 9							
01		14632 X	11851	-0-	-2781	-0-	797 1	11054 3	N	-0-			87	
02		12264 X	9951	-0-	-2313	-0-	627 1	9324 3	N	-0-			87	
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 56H RRCID -> 277850	
COMPL. DATE 01/18/2015													TOTAL DEPTH 5170	
PERF. 5043 - 14007														
09		4410 X	3835	-0-	-575	-0-	3829 3	6 9	Y	5	5 8		26	
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	2 1	3871 3	Y	-0-			26	
11		4140 X	3704	-0-	-436	-0-	3704 3		Y	-0-			26	
12		4185 X	3729	-0-	-456	-0-	4 1	3725 3	Y	-0-			26	
01		4092 X	3650	-0-	-442	-0-	3650 3		Y	-0-			26	
*02		3584 X	2632	-0-	-952	-0-	2 1	2630 3	Y	-0-			26	

OWEN (OLMOS)															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE //CONT.// 486517															
WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	25620 X	22466	-0-	-3154	-0-	713	1	21727	3	N	24	72 1	10 8	14	
10	25730 X	22796	-0-	-2934	-0-	26	9	765	1	22029	3	N	2	1 8	15
11	24330 X	21607	-0-	-2723	-0-	649	1	20958	3	N	-0-			15	
12	23777 X	22143	-0-	-1634	-0-	933	1	21210	3	N	-0-			15	
01	23436 X	21554	-0-	-1882	-0-	719	1	20833	3	N	2	2 8		15	
02	20972 X	16368	-0-	-4604	-0-	2	9	511	1	15857	3	N	-0-	15	
-----															
RETAMA RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852															
09	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	961	1	16365	3	Y	20	91 1	9 8	59	
10	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	22	9	812	1	13349	3	Y	36	1 8	94
11	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	40	9	728	1	11374	3	Y	9		103
12	17918 X	11244	-0-	-6674	-0-	10	9	734	1	10497	3	Y	12	49 1	66
01	17918 X	11097	-0-	-6821	-0-	13	9	693	1	10385	3	Y	17	3 8	80
02	16184 X	10407	-0-	-5777	-0-	19	9	604	1	9803	3	Y	-0-		80
-----															
REUTHINGER															
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041															
09	9450 X	8641	-0-	-809	-0-	479	1	8162	3	N	-0-			-0-	
10	10044 X	9439	-0-	-605	-0-	541	1	8898	3	N	-0-			-0-	
11	9720 X	9642	-0-	-78	-0-	580	1	9062	3	N	-0-			-0-	
12	10044 X	9685	-0-	-359	-0-	633	1	9052	3	N	-0-			-0-	
01	9982 X	9615	-0-	-367	-0-	624	1	8991	3	N	-0-			-0-	
02	8988 X	8874	-0-	-114	-0-	681	1	8193	3	N	-0-			-0-	
-----															
ELLEN C.															
WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462															
09	138862 X	138862	-0-	-0-	-0-	6449	1	131760	3	N	594	565 1	11 8	208	
10	141672 X	141672	-0-	-0-	-0-	653	9	6954	1	134051	3	N	606	609 1	205
11	141864 X	141864	-0-	-0-	-0-	667	9	7078	1	134246	3	N	491	650 1	46
12	143755 X	143755	-0-	-0-	-0-	540	9	7896	1	135292	3	N	515	372 1	189
01	145505 X	145505	-0-	-0-	-0-	567	9	7607	1	137361	3	N	488	544 1	133
02	132412 X	113827	-0-	-18585	-0-	537	9	5832	1	107597	3	N	362	269 1	226
-----															
RETAMA RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591															
09	2340 X	2215	-0-	-125	-0-	123	1	2091	3	N	1	1 8		9	
10	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	1	9	129	1	2116	3	N	-0-		9
11	2310 X	1839	-0-	-471	-0-	110	1	1723	3	N	5			14	
12	2294 X	1854	-0-	-440	-0-	6	9	121	1	1733	3	N	-0-		14
01	2294 X	1732	-0-	-562	-0-	108	1	1624	3	N	-0-			14	
02	2072 X	1251	-0-	-821	-0-	73	1	1178	3	N	-0-			14	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517													
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	13500 X	12108	-0-	-1392	-0-	670	1	11417	3	N	19	19	8		99
10	13733 X	12321	-0-	-1412	-0-	706	1	11614	3	N	1	1	8		99
11	12990 X	11964	-0-	-1026	-0-	719	1	11245	3	N	-0-				99
12	13051 X	11551	-0-	-1500	-0-	755	1	10795	3	N	1				100
01	12958 X	11924	-0-	-1034	-0-	745	1	11170	3	N	8	5	8		103
02	11312 X	9643	-0-	-1669	-0-	559	1	9077	3	N	6				109
-----															
RETAMA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 281890		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
-----															
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831						
09	11640 X	1102	-0-	-10538	-0-	61	1	1041	3	N	-0-				-0-
10	11780 X	9483	-0-	-2297	-0-	544	1	8939	3	N	-0-				-0-
11	8520 X	5937	-0-	-2583	-0-	357	1	5580	3	N	-0-				-0-
12	7037 X	5393	-0-	-1644	-0-	352	1	5041	3	N	-0-				-0-
01	9486 X	4974	-0-	-4512	-0-	323	1	4651	3	N	-0-				-0-
02	8568 X	3946	-0-	-4622	-0-	303	1	3643	3	N	-0-				-0-
-----															
ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058						
09	29880 X	20172	-0-	-9708	-0-	1119	1	19053	3	N	-0-				-0-
10	30039 X	21717	-0-	-8322	-0-	1245	1	20472	3	N	-0-				-0-
11	28590 X	19707	-0-	-8883	-0-	1185	1	18522	3	N	-0-				-0-
12	28179 X	20515	-0-	-7664	-0-	1340	1	19175	3	N	-0-				-0-
01	23219 X	19204	-0-	-4015	-0-	1201	1	18003	3	N	-0-				-0-
02	19628 X	18806	-0-	-822	-0-	1091	1	17715	3	N	-0-				-0-
-----															
RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913						
09	39030 X	14546	-0-	-24484	-0-	806	1	13727	3	N	12	94	1	1 8	23
10	38502 X	35494	-0-	-3008	-0-	2030	1	33392	3	N	65	3	8		85
11	35250 X	32748	-0-	-2502	-0-	1968	1	30759	3	N	19				104
12	31341 X	31158	-0-	-183	-0-	2032	1	29072	3	N	49	139	1		14
01	35495 X	28813	-0-	-6682	-0-	1801	1	27008	3	N	4	4	8		14
02	32060 X	22708	-0-	-9352	-0-	1318	1	21390	3	N	-0-				14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 X	391	-0-	-389	-0-	39	1	352	3	N	-0-	-0-
10	806 X	364	-0-	-442	-0-	30	1	334	3	N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	N	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-	-0-
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	29	1	241	3	N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A												
09	1260 N	996	-0-	-264	-0-	214	1	782	3	Y	-0-	5
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	279	1	1006	3	Y	-0-	-0-
11	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	218	1	979	3	Y	-0-	-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	391	1	1068	3	Y	-0-	-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	519	1	1078	3	Y	-0-	-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OWEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A												
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	Y	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	19	1	57	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	100	1	362	3	Y	-0-	5
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	112	1	402	3	Y	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	112	1	502	3	Y	-0-	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	129	1	354	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A												
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	24	1	253	3	N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	42	1	330	3	N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	54	1	254	3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	68	1	341	3	N	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 3	Y	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36 1	70 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	41 1	69 3	Y	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	38 1	71 3	Y	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	37 1	59 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 3	N	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	42 1	194 3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31 1	156 3	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	325 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	121 1	233 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	130 1	218 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	118 1	217 3	Y	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	131 1	212 3	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	176 1	398 3	N	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	135 1	447 3	N	-0-	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	134 1	325 3	N	-0-	-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	115 1	235 3	N	-0-	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	171 1	215 3	N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

09	240 N	213	-0-	-27	-0-	56 1	157 3	N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	45 1	246 3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	88 1	287 3	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	71 1	240 3	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	150 1	138 3	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

09	180 N	135	-0-	-45	-0-	35 1	100 3	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26 1	140 3	Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47 1	153 3	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	38 1	131 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	78 1	73 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

09	810 N	749	-0-	-61	-0-	195 1	554 3	Y	-0-			-0-
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	130 1	701 3	Y	-0-			-0-
11	990 N	719	-0-	-271	-0-	169 1	550 3	Y	-0-			-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	172 1	582 3	Y	-0-			-0-
01	837 N	554	-0-	-283	-0-	288 1	266 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	390 N	360	-0-	-30	-0-	94 1	266 3	N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	62 1	334 3	N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	88 1	288 3	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	89 1	300 3	N	-0-			-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	184 1	170 3	N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	79 1	222 3	N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	52 1	282 3	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	90 1	294 3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	81 1	274 3	N	-0-			-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	154 1	142 3	N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A													
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	164	1	465	3	N	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	3	N	-0-		-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	165	1	538	3	N	-0-		-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	176	1	596	3	N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	390	1	360	3	N	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A													
09	570 N	452	-0-	-118	-0-	45	1	407	3	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	3	N	-0-		-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	53	1	513	3	N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	N	-0-		-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	3	N	-0-		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A													
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	16	1	464	3	N	-0-		-0-
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	110	1	419	3	N	-0-		-0-
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	66	1	413	3	N	-0-		-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A													
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	3	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	3	N	-0-		-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	14B2 EXT	179	-0-	179	357	25	1 154 3	Y	-0-		-0-
10	456 X	99	-0-	-357	-0-	18	1 81 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1 4 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	5	-0-	-181	-0-	1	1 4 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	5 N NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	172	1 1543 3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	137	1 1509 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	170	1 1649 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	178	1 1511 3	N	-0-		-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	187	1 1550 3	N	-0-		-0-
02	1708 N NO RPT	-0-	-0-	-1708	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A			
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	41	1 367 3	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1 402 3	N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	46	1 446 3	N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	1 429 3	N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52	1 433 3	N	-0-		-0-
02	448 N NO RPT	-0-	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	49	1 443 3	N	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42	1 457 3	N	-0-		-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	40	1 389 3	N	-0-		-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	49	1 414 3	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1 445 3	N	-0-		-0-
02	392 N NO RPT	-0-	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1 522 3	Y	-0-		-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	74	-0-	-205	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
02	252 N NO RPT	-0-	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	96 1	217 3	211 3	N	-0-			-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	63 1	211 3	211 3	N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	72 1	176 3	176 3	N	-0-			-0-
12		310 N	198	-0-	-112	-0-	65 1	133 3	133 3	N	-0-			-0-
01		279 N	188	-0-	-91	-0-	83 1	105 3	105 3	N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270														
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	164 1	1020 3	1020 3	N	-0-			-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	286 1	1278 3	1278 3	N	-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	295 1	918 3	918 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1031	-0-	-178	-0-	191 1	840 3	840 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	906	-0-	-644	-0-	176 1	730 3	730 3	N	-0-			-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250														
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	27 1	170 3	170 3	Y	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	49 1	216 3	216 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	46 1	141 3	141 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	34 1	153 3	153 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	149	-0-	-130	-0-	29 1	120 3	120 3	Y	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293														
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160														
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	106 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	40 1	77 3	77 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	36 1	60 3	60 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	35 1	65 3	65 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	45 1	73 3	73 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407														
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	202 3	Y	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	59 1	225 3	Y	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	50 1	221 3	Y	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	71 1	195 3	Y	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	80 1	251 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32 1	294 3	Y	-0-	-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	83 1	316 3	Y	-0-	-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	74 1	328 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	86 1	234 3	Y	-0-	-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	83 1	258 3	Y	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	377 1	3374 3	Y	-0-	-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	301 1	3320 3	Y	-0-	-0-
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	323 1	3138 3	Y	-0-	-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	392 1	3330 3	Y	-0-	-0-
01	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	323 1	2666 3	Y	15	15
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	17 9		Y	NO RPT	15
-----										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	477 1	4272 3	Y	-0-	-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	369 1	4065 3	Y	-0-	-0-
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	390 1	3787 3	Y	-0-	-0-
12	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	443 1	3760 3	Y	-0-	-0-
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	407 1	3361 3	Y	-0-	-0-
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	73 1	162 3	N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	37 1	90 3	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	54 1	74 3	N	-0-	-0-
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	70 1	79 3	N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	82 1	77 3	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	36 1	82 3	Y	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	39 1	94 3	Y	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52 1	72 3	Y	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	56 1	62 3	Y	-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	44 1	41 3	Y	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT
-----									
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	130 1	370 3	Y	-0-
10	589 N	414	-0-	-175	-0-	65 1	349 3	Y	-0-
11	510 N	336	-0-	-174	-0-	79 1	257 3	Y	-0-
12	527 N	247	-0-	-280	-0-	56 1	191 3	Y	-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	156 1	145 3	Y	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT
-----									
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183	
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	380 1	1077 3	Y	-0-
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	199 1	1074 3	Y	-0-
11	1830 N	1092	-0-	-738	-0-	256 1	836 3	Y	-0-
12	1519 N	1077	-0-	-442	-0-	245 1	832 3	Y	-0-
01	1271 N	880	-0-	-391	-0-	457 1	423 3	Y	-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			Y	NO RPT
-----									
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	60 1	368 3	Y	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	93 1	416 3	Y	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	88 1	275 3	Y	-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	63 1	278 3	Y	-0-
01	496 N	280	-0-	-216	-0-	55 1	225 3	Y	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT
-----									
PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199	
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	83 1	236 3	N	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53 1	288 3	N	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	64 1	207 3	N	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	119 1	405 3	N	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	204 1	189 3	N	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT
-----									
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167 1	474 3	Y	-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	93 1	505 3	Y	-0-
11	750 N	633	-0-	-117	-0-	148 1	485 3	Y	-0-
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	130 1	440 3	Y	-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	286 1	265 3	Y	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT
-----									
PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	474	3	Y	-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	142	1	770	3	Y	-0-
11	870 N	733	-0-	-137	-0-	172	1	561	3	Y	-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	137	1	466	3	Y	-0-
01	899 N	422	-0-	-477	-0-	219	1	203	3	Y	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414			
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	169	1	478	3	Y	-0-
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	108	1	582	3	Y	-0-
11	750 N	601	-0-	-149	-0-	141	1	460	3	Y	-0-
12	682 N	581	-0-	-101	-0-	132	1	449	3	Y	-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	349	1	322	3	Y	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189			
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	33	1	206	3	Y	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	32	1	99	3	Y	-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	16	1	71	3	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT
-----											
JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452			
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	59	1	168	3	Y	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	39	1	212	3	Y	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	61	1	199	3	Y	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	54	1	184	3	Y	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	123	1	114	3	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146			
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	208	1	589	3	Y	-0-
10	837 N	763	-0-	-74	-0-	119	1	644	3	Y	-0-
11	780 N	630	-0-	-150	-0-	148	1	482	3	Y	-0-
12	837 N	582	-0-	-255	-0-	133	1	449	3	Y	-0-
01	775 N	632	-0-	-143	-0-	328	1	304	3	Y	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAUREL, F.D. //CONT.// 499978												
WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	467	1	1045	3	Y	-0-	-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	464	1	1133	3	Y	-0-	-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	650	1	891	3	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	726	1	810	3	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	779	1	740	3	Y	-0-	-0-
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087												
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1	1
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	963	3	N	-0-	1
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	86	1	838	3	N	-0-	1
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	3	N	-0-	1
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	93	1	767	3	N	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175												
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	64	1	569	3	N	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	N	-0-	-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	46	1	450	3	N	-0-	-0-
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	46	1	391	3	N	-0-	-0-
01	620 N	470	-0-	-150	-0-	51	1	419	3	N	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297												
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	33	1	315	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	3	Y	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891												
09	14B2 EXT	55	-0-	55	139	6	1	49	3	Y	-0-	-0-
10	214 X	75	-0-	-139	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	3	1	197	3	Y		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	N		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	3	N		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	43	1	106	3	N		-0-
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	34	1	69	3	N		-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	20	1	26	3	N		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091				
09	14B2 EXT	171	-0-	171	243	53	1	118	3	N		-0-
10	392 X	149	-0-	-243	-0-	34	1	115	3	N		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	3	N		-0-
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	36	1	73	3	N		-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	46	1	58	3	N		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352				
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		Y	-0-		-0-
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	4	1	238	3	Y		-0-
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333				
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	73	1	651	3	N		-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	62	1	683	3	N		-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	67	1	651	3	N		-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	3	N		-0-
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	80	1	663	3	N		-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011				
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	156	1	1396	3	N		-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	3	N		-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1217	3	N		-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	156	1	1321	3	N		-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	158	1	1309	3	N		-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346				
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	3	N		-0-
10	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	120	1	1320	3	N		-0-
11	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	127	1	1232	3	N		-0-
12	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	142	1	1209	3	N		-0-
01	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	150	1	1238	3	N		-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
CERRITO LAND CO. 1490 //CONT.// 499978																			
WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	1080 N	759	-0-	-321	-0-	-0-	71	1	688	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	1116 N	671	-0-	-445	-0-	-0-	71	1	600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	-0-	72	1	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----																			
JONES												WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	87	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----																			
JONES												WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204	
09	390 N	273	-0-	-117	-0-	-0-	38	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	-0-	50	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	-0-	83	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----																			
CERRITO LAND CO. 1389												WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204	
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	779	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	815	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----																			
JONES												WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----																			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----																			
JONES												WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252	
09	14B2 EXT	167	-0-	167	-0-	239	23	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	309 X	70	-0-	-239	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343												
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	101	1	909	3	Y	-0-	-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	3	Y	-0-	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	92	1	895	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	84	1	717	3	Y	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	102	1	844	3	Y	-0-	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338												
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			Y	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387												
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	N	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	N	-0-	-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	37	1	70	3	Y	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	3	Y	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	50	1	91	3	Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT
-----											
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424			
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	33	1	293	3	Y	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	3	Y	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203			
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	109	1	1112	3	Y	-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	757	1	1450	3	Y	-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	751	1	1256	3	Y	-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	547	1	1005	3	Y	-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	544	1	878	3	Y	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074			
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	173	1	330	3	Y	-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	164	1	275	3	Y	-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	161	1	295	3	Y	-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	189	1	304	3	Y	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052			
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	Y	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	157	1	301	3	Y	-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	144	1	240	3	Y	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	140	1	258	3	Y	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	156	1	252	3	Y	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160			
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	Y	-0-
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	20	1	37	3	Y	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	97	1	162	3	Y	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	3	Y	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	72	3	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944			
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	66	1	674	3	Y	-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	246	1	470	3	Y	-0-
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	253	1	422	3	Y	-0-
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	252	1	464	3	Y	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	282	1	454	3	Y	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	37 1	495 3	Y	-0-	-0-
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		Y	-0-	-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	45 1	435 3	Y	-0-	-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	48 1	441 3	Y	-0-	-0-
01	744 N	485	-0-	-259	-0-	50 1	435 3	Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	14 1	181 3	Y	-0-	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	17 1	170 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	19 1	172 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	19 1	166 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022		
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	25 1	254 3	N	-0-	1
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	99 1	190 3	N	-0-	1
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	110 1	183 3	N	-0-	1
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	104 1	191 3	N	-0-	1
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	117 1	188 3	N	-0-	1
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	1
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020		
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	55 1	555 3	N	-0-	-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	279 1	535 3	N	-0-	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	312 1	522 3	N	-0-	-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	302 1	556 3	N	-0-	-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	340 1	548 3	N	-0-	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156		
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	178 1	1591 3	N	-0-	-0-
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	146 1	1613 3	N	-0-	-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	157 1	1525 3	N	-0-	-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	173 1	1465 3	N	-0-	-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	177 1	1460 3	N	-0-	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184			
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	81	1	231	3	Y	-0-
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	50	1	268	3	Y	-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	63	1	206	3	Y	-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	60	1	202	3	Y	-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	139	1	129	3	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	N	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	N	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	53	1	129	3	N	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	61	1	126	3	N	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	79	1	99	3	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165			
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	173	1	492	3	Y	-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	103	1	559	3	Y	-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	143	1	465	3	Y	-0-
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	137	1	463	3	Y	-0-
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	312	1	288	3	Y	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427			
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	3			Y	-0-
12	620 N	534	-0-	-86	-0-	9	1	525	3	Y	-0-
01	589 N	111	-0-	-478	-0-	111	3			Y	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		28 N NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					-0-
-----												
OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314												
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		56 N NO RPT	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					-0-
-----												
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336												
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			-0-
02		280 N NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319												
09		330 N	278	-0-	-52	-0-	-0-	17	1	261	3	-0-
10		372 N	279	-0-	-93	-0-	-0-	15	1	264	3	-0-
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	-0-	16	1	249	3	-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	256	3	-0-
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	17	1	255	3	-0-
02		252 N NO RPT	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460												
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	146	3			-0-
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	3			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	142	3	-0-
01		155 N	25	-0-	-130	-0-	-0-	25	3			-0-
02		140 N NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					-0-

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		8	RRCID -> 209802			COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		13	RRCID -> 209866			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314				
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #:		3	RRCID -> 210508			COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358				
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		11	RRCID -> 210524			COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288				
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			-0-
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	-0-	8	1	474	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #:		2	RRCID -> 210525			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #:		12	RRCID -> 210942			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166				
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	27	-0-	-333	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OWEN 1136		WELL #:		1	RRCID -> 211494			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349				
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
RETTING, MABEL //CONT.// 499978													
WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		840 N	778	-0-	-62	-0-		153 1	625 3	Y	-0-		-0-
10		837 N	786	-0-	-51	-0-		168 1	618 3	Y	-0-		-0-
11		810 N	709	-0-	-101	-0-		178 1	531 3	Y	-0-		-0-
12		806 N	771	-0-	-35	-0-		181 1	590 3	Y	-0-		-0-
01		775 N	741	-0-	-34	-0-		173 1	568 3	Y	-0-		-0-
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													
WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383													
WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412													
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
OWEN BRISCOE 1133													
WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
OWENS 2													
WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275													
09		210 N	167	-0-	-43	-0-		30 1	137 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-		29 1	146 3	Y	-0-		-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-		30 1	144 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	84	-0-	-102	-0-		2 1	82 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	128	-0-	-58	-0-		8 1	120 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
OWEN 2													
WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273													
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		52 1	234 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-		46 1	231 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-		44 1	210 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	137	-0-	-173	-0-		4 1	133 3	Y	-0-		-0-
01		279 N	133	-0-	-146	-0-		9 1	124 3	Y	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384													
WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192													
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-		45 1	478 3	Y	-0-		-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-		47 1	519 3	Y	-0-		-0-
11		540 N	475	-0-	-65	-0-		54 1	421 3	Y	-0-		-0-
12		527 N	491	-0-	-36	-0-		87 1	404 3	Y	-0-		-0-
01		558 N	491	-0-	-67	-0-		82 1	409 3	Y	-0-		-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				Y	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439								
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329														
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-52	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322														
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424														
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	91	-0-	-179	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344														
09	14B2 EXT	100	-0-	100	171	5	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	441 X	270	-0-	-171	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419														
09	14B2 EXT	99	-0-	99	199	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	261 X	62	-0-	-199	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392														
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	25 1	479 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		Y	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		Y	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672		
09	2910 X	2765	-0-	-145	-0-	138 1	2627 3	Y	-0-	22
10	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853 3		Y	-0-	-0-
11	2820 X	2020	-0-	-800	-0-	2020 3		Y	-0-	-0-
12	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	2613 3		Y	-0-	-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3		Y	-0-	-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	Y	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	14 1	269 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	263	-0-	-171	-0-	263 3		Y	-0-	-0-
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	9 1	169 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
11	600 N	110	-0-	-490	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	10 1	199 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-	-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	N	-0-	-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-	-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3		N	-0-	-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	69 1	427 3	Y	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	109 1	486 3	Y	-0-	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	124 1	387 3	Y	-0-	-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	89 1	391 3	Y	-0-	-0-
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	96 1	397 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	50 1	227 3	Y	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	46 1	235 3	Y	-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	43 1	206 3	Y	-0-
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	4 1	136 3	Y	-0-
01	279 N	123	-0-	-156	-0-	8 1	115 3	Y	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT
-----									
JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	83 1	517 3	N	-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	106 1	474 3	N	-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	133 1	412 3	N	-0-
12	620 N	545	-0-	-75	-0-	101 1	444 3	N	-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	108 1	445 3	N	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT
-----									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274	
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	343 3		Y	-0-
10	589 N	264	-0-	-325	-0-	264 3		Y	-0-
11	450 N	215	-0-	-235	-0-	215 3		Y	-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	3 1	195 3	Y	-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3		Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT
-----									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	Y	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT
-----									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 3	Y	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT
-----									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593	
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	10 1	198 3	Y	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	456 3	Y	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-	-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	69 1	620 3	Y	-0-	-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	58 1	644 3	Y	-0-	-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	64 1	615 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	74 1	628 3	Y	-0-	-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	74 1	616 3	Y	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424		
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	11 1	207 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		Y	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	11 1	209 3	Y	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	26 1	494 3	N	-0-	16 1
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3		N	-0-	7 1
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472 3		N	-0-	-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-
01	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3			Y	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471			
09	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	143	1	1283	3	Y	-0-
10	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	114	1	1256	3	Y	-0-
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	123	1	1197	3	Y	-0-
12	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	152	1	1294	3	Y	-0-
01	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	136	1	1127	3	Y	-0-
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546			
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	3	Y	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527			
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-
12	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799	3			Y	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT
-----											
OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206			
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	Y	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	36	1	171	3	Y	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	Y	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT
-----											
OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602			
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	119 1	433 3	Y	-0-	5
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	141 1	511 3	Y	-0-	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	110 1	496 3	Y	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	166 1	455 3	Y	-0-	-0-
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	190 1	395 3	Y	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	12 1	219 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	3
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	3
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	3
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	3
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	94 1	1077 3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	94 1	1127 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	76 1	1052 3	N	-0-	-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	78 1	1150 3	N	-0-	-0-
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	73 1	1033 3	N	-0-	-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	13 1	239 3	Y	-0-	15
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		Y	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	24 1	446 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		Y	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	88 1	322 3	Y	-0-	5
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	104 1	374 3	Y	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	77 1	343 3	Y	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	116 1	318 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	142 1	293 3	Y	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT	-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5598 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5592 - 5632				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-			2
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			2
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			2
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			2
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	2	1	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7434 - 7480				
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	23	1	438	3	Y	-0-			9
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-			9
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			9
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			9
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1	10	1	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5528 - 7487				
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 5692 - 7558				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7360 - 7435				
09	14B2 EXT	57	-0-	57	110	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	192 X	82	-0-	-110	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3960 X	3925	-0-	-35	-0-		117	1	3808	3	Y	-0-	1
10		4185 X	3886	-0-	-299	-0-		123	1	3762	3	Y	1	2
								1	9					
11		4050 X	3708	-0-	-342	-0-		113	1	3595	3	Y	-0-	2
12		4185 X	3813	-0-	-372	-0-		121	1	3691	3	Y	1	1
								1	9				2 1	
01		4154 X	3724	-0-	-430	-0-		149	1	3575	3	Y	-0-	1
02		3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-						Y	NO RPT	1
-----														
CERRITO LAND CO.												WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350		
09		6570 X	6512	-0-	-58	-0-		655	1	5857	3	N	-0-	-0-
10		6758 X	6681	-0-	-77	-0-		556	1	6125	3	N	-0-	-0-
11		6540 X	6412	-0-	-128	-0-		599	1	5813	3	N	-0-	-0-
12		6727 X	6583	-0-	-144	-0-		694	1	5889	3	N	-0-	-0-
01		6727 X	6613	-0-	-114	-0-		714	1	5899	3	N	-0-	-0-
02		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
LAUREL, F. D. A												WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799		
09		1530 N	1349	-0-	-181	-0-		136	1	1213	3	Y	-0-	-0-
10		1488 N	1286	-0-	-202	-0-		107	1	1179	3	Y	-0-	-0-
11		1260 N	1195	-0-	-65	-0-		112	1	1083	3	Y	-0-	-0-
12		1395 N	935	-0-	-460	-0-		99	1	836	3	Y	-0-	-0-
01		1271 N	1059	-0-	-212	-0-		114	1	945	3	Y	-0-	-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----														
NEEL												WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810		
09		2970 X	2716	-0-	-254	-0-		194	1	2522	3	N	-0-	-0-
10		3069 X	2819	-0-	-250	-0-		193	1	2561	3	N	59	14
								65	9				45 1	
11		2970 X	2685	-0-	-285	-0-		189	1	2492	3	N	4	18
								4	9					
12		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		698	1	2816	3	N	7	25
								8	9					
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		671	1	3125	3	N	42	13
								46	9				54 1	
02		2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-						N	NO RPT	13
-----														
BRISCOE-MANRY 1469												WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010		
09		3030 X	2776	-0-	-254	-0-		83	1	2693	3	Y	-0-	-0-
10		3069 X	2842	-0-	-227	-0-		90	1	2752	3	Y	-0-	-0-
11		2970 X	2704	-0-	-266	-0-		82	1	2622	3	Y	-0-	-0-
12		3069 X	2811	-0-	-258	-0-		88	1	2680	3	Y	39	5
								43	9					
01		2883 X	2582	-0-	-301	-0-		103	1	2479	3	Y	-0-	5
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT	5

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRISCOE STATE 1130 //CONT.// 499978												
WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
09		7440 X	6755	-0-	-685	-0-	201 1	6554 3	Y	-0-		-0-
10		7564 X	6882	-0-	-682	-0-	219 1	6663 3	Y	-0-		-0-
11		6900 X	6703	-0-	-197	-0-	202 1	6429 3	Y	65	50 1	15
12		7130 X	6776	-0-	-354	-0-	216 1	6558 3	Y	2		17
01		7037 X	6691	-0-	-346	-0-	267 1	6412 3	Y	11	21 1	7
02		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	12 9		Y	NO RPT		7
-----												
SAN ROMAN A												
WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315												
09		4050 X	3444	-0-	-606	-0-	226 1	3218 3	N	-0-		-0-
10		3999 X	3520	-0-	-479	-0-	310 1	3210 3	N	-0-		-0-
11		3810 X	3367	-0-	-443	-0-	226 1	3141 3	N	-0-		-0-
12		3813 X	2863	-0-	-950	-0-	97 1	2766 3	N	-0-		-0-
01		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	391 1	3260 3	N	-0-		-0-
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHAMBERLAIN STATE 372												
WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795												
09		3990 X	3649	-0-	-341	-0-	951 1	2698 3	N	-0-		-0-
10		4123 X	4079	-0-	-44	-0-	637 1	3442 3	N	-0-		-0-
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	913 1	2979 3	N	-0-		-0-
12		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	896 1	3036 3	N	-0-		-0-
01		4092 X	3707	-0-	-385	-0-	1925 1	1782 3	N	-0-		-0-
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEEL												
WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750												
09		1410 N	652	-0-	-758	-0-	34 1	566 3	Y	47	49 1	5
10		899 N	754	-0-	-145	-0-	52 9	657 3	Y	47	35 1	17
11		930 N	632	-0-	-298	-0-	45 1	540 3	Y	48	58 1	7
12		682 N	621	-0-	-61	-0-	39 1	471 3	Y	48	21 1	34
01		744 N	595	-0-	-149	-0-	53 9	479 3	Y	50	77 1	7
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	61 1		Y	NO RPT		7
-----												
BRISCOE-MANRY 1393												
WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706												
09		990 N	962	-0-	-28	-0-	48 1	914 3	Y	-0-	41 1	16
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 3	1 9	Y	-0-	17 1	-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-		-0-
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-		-0-
01		1023 N	478	-0-	-545	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	121	1	3924	3	Y	3			34
10	4464 X	4165	-0-	-299	-0-	132	3	4020	3	Y	12			46
11	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	123	1	3914	3	Y	-0-			46
12	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	134	1	4059	3	Y	-0-	33	1	13
*01	4247 X	4045	-0-	-202	-0-	162	1	3883	3	Y	-0-			13
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			13
SAN ROMAN A													WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	2	1	10	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	530	-0-	530	542	530	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	63	-0-	63	605	15	1	48	3	N	-0-			-0-
01	1110 X	505	-0-	-605	-0-	505	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. B													WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687	
09	10470 X	8984	-0-	-1486	-0-	760	1	8195	3	N	26	66	1	-0-
10	10819 X	8322	-0-	-2497	-0-	702	1	7620	3	N	-0-			-0-
11	9510 X	8355	-0-	-1155	-0-	620	1	7639	3	N	87	67	1	20
12	9300 X	8544	-0-	-756	-0-	724	1	7761	3	N	54	60	1	14
01	9269 X	8487	-0-	-782	-0-	813	1	7667	3	N	6			20
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-	7	9			N	NO RPT			20
BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051	
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	121	1	3933	3	Y	1	1	1	-0-
10	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	128	1	3885	3	Y	-0-			-0-
11	4140 X	3948	-0-	-192	-0-	120	1	3828	3	Y	-0-			-0-
12	4278 X	4051	-0-	-227	-0-	128	1	3884	3	Y	35	32	1	3
01	4278 X	3996	-0-	-282	-0-	160	1	3836	3	Y	-0-			3
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5460 X	3696	-0-	-1764	-0-	246 1	3442 3	N	7	25 1	15	
10	5642 X	4563	-0-	-1079	-0-	399 1	4158 3	N	5		20	
11	5460 X	5001	-0-	-459	-0-	422 1	4579 3	N	-0-		20	
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	359 1	3776 3	N	2		22	
01	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	715 1	9596 3	N	-0-	22 1	-0-	
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971			
09	9750 X	9198	-0-	-552	-0-	781 1	8417 3	N	-0-		-0-	
10	10075 X	8971	-0-	-1104	-0-	756 1	8215 3	N	-0-		-0-	
11	9750 X	8673	-0-	-1077	-0-	652 1	8021 3	N	-0-		-0-	
12	9517 X	9360	-0-	-157	-0-	799 1	8561 3	N	-0-		-0-	
01	9517 X	9377	-0-	-140	-0-	898 1	8479 3	N	-0-		-0-	
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531			
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	64 1	2074 3	Y	-0-		-0-	
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	76 1	2319 3	Y	-0-		-0-	
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	78 1	2465 3	Y	-0-		-0-	
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	88 1	2688 3	Y	-0-		-0-	
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	113 1	2720 3	Y	-0-		-0-	
02	2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
09	5610 X	5176	-0-	-434	-0-	154 1	5021 3	Y	1		6	
10	5797 X	4437	-0-	-1360	-0-	141 1	4296 3	Y	-0-		6	
11	5580 X	4400	-0-	-1180	-0-	134 1	4266 3	Y	-0-	6 1	-0-	
12	5766 X	4047	-0-	-1719	-0-	129 1	3917 3	Y	1	1 1	-0-	
01	5766 X	5475	-0-	-291	-0-	219 1	5256 3	Y	-0-		-0-	
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
09	7710 X	7095	-0-	-615	-0-	212 1	6883 3	N	-0-		53	
10	7843 X	7232	-0-	-611	-0-	230 1	7002 3	N	-0-		53	
11	7440 X	6934	-0-	-506	-0-	211 1	6721 3	N	2		55	
12	7626 X	7106	-0-	-520	-0-	226 1	6880 3	N	-0-	36 1	19	
01	7409 X	6927	-0-	-482	-0-	277 1	6649 3	N	1	20 1	-0-	
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
09	3930 X	2638	-0-	-1292	-0-	79 1	2559 3	Y	-0-		-0-	
10	4092 X	2664	-0-	-1428	-0-	85 1	2579 3	Y	-0-		-0-	
11	3960 X	3682	-0-	-278	-0-	112 1	3570 3	Y	-0-		-0-	
12	4092 X	3450	-0-	-642	-0-	110 1	3340 3	Y	-0-		-0-	
01	3627 X	2952	-0-	-675	-0-	118 1	2834 3	Y	-0-		-0-	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	N	51	36	1		15
10	1240 N	726	-0-	-514	-0-	56	9								
11	1230 N	820	-0-	-410	-0-	684	3	42	9	N	38				53
12	1240 N	830	-0-	-410	-0-	781	3	39	9	N	35	75	1		13
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	800	3	30	9	N	27				40
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-	655	3	39	9	N	35	57	1		18
											NO RPT				18
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523															
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	45	1	1450	3	Y	-0-				-0-
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	78	1	2379	3	Y	-0-				-0-
11	3000 N	4076	-0-	1076	1076	124	1	3952	3	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3773	-0-	673	1749	120	1	3653	3	Y	-0-				-0-
01	3100 N	3425	-0-	325	2074	137	1	3288	3	Y	-0-				-0-
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	1822					Y	NO RPT				-0-
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949															
09	5100 X	4675	-0-	-425	-0-	132	1	4543	3	Y	-0-	22	1		-0-
10	5270 X	4274	-0-	-996	-0-	68	1	4206	3	Y	-0-				-0-
11	4830 X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3			Y	-0-				-0-
12	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	48	1	4222	3	Y	26				26
*01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	29	9								-0-
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	435	1	4954	3	Y	NO RPT	26	1		-0-
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257															
09	6900 X	6480	-0-	-420	-0-	193	1	6287	3	N	-0-	47	1		-0-
10	6975 X	6551	-0-	-424	-0-	208	1	6343	3	N	-0-				-0-
11	6750 X	6279	-0-	-471	-0-	191	1	6058	3	N	27				27
12	6851 X	6428	-0-	-423	-0-	30	9								27
01	6789 X	6387	-0-	-402	-0-	205	1	6223	3	N	-0-				27
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-	255	1	6132	3	N	NO RPT				27
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741															
09	3060 X	2198	-0-	-862	-0-	66	1	2132	3	Y	-0-				-0-
10	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	75	1	2274	3	Y	-0-				-0-
11	2820 X	2198	-0-	-622	-0-	67	1	2131	3	Y	-0-				-0-
12	2666 X	2312	-0-	-354	-0-	74	1	2238	3	Y	-0-				-0-
01	2666 X	2574	-0-	-92	-0-	103	1	2471	3	Y	-0-				-0-
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT				-0-
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090															
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	155	1	5044	3	N	-0-				28
10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	170	1	5177	3	N	-0-	28	1		-0-
11	5250 X	5230	-0-	-20	-0-	159	1	5071	3	N	-0-				-0-
12	5425 X	5317	-0-	-108	-0-	169	1	5148	3	N	-0-				-0-
01	5425 X	5121	-0-	-304	-0-	205	1	4916	3	N	-0-				-0-
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3450 X	2691	-0-	-759	-0-	80 1	2608 3	N	3	11 1	8
						3 9					
10	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	102 1	3116 3	N	-0-	8 1	-0-
11	3390 X	3290	-0-	-100	-0-	100 1	3190 3	N	-0-		-0-
12	3503 X	2235	-0-	-1268	-0-	71 1	2164 3	N	-0-		-0-
01	3224 X	1846	-0-	-1378	-0-	74 1	1772 3	N	-0-		-0-
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819			
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	147 1	4782 3	N	-0-		17
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	160 1	4883 3	N	-0-		17
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	148 1	4697 3	N	-0-		17
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	157 1	4767 3	N	-0-	17 1	-0-
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	203 1	4866 3	N	-0-		-0-
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006			
09	3960 X	3014	-0-	-946	-0-	90 1	2924 3	Y	-0-		-0-
10	4681 X	3062	-0-	-1619	-0-	97 1	2965 3	Y	-0-		-0-
11	4530 X	2979	-0-	-1551	-0-	90 1	2861 3	Y	25		25
						28 9					
12	4681 X	3250	-0-	-1431	-0-	103 1	3144 3	Y	3	25 1	3
						3 9					
01	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	119 1	2865 3	Y	-0-	3 1	-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632			
09	3570 X	2120	-0-	-1450	-0-	63 1	2057 3	Y	-0-		6
10	3565 X	2980	-0-	-585	-0-	95 1	2885 3	Y	-0-		6
11	3450 X	2594	-0-	-856	-0-	79 1	2515 3	Y	-0-		6
12	3534 X	2815	-0-	-719	-0-	90 1	2725 3	Y	-0-	6 1	-0-
01	3472 X	2704	-0-	-768	-0-	108 1	2596 3	Y	-0-		-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086			
09	7710 X	6949	-0-	-761	-0-	207 1	6739 3	Y	3		8
						3 9					
10	7688 X	7036	-0-	-652	-0-	224 1	6812 3	Y	-0-		8
11	7320 X	6600	-0-	-720	-0-	201 1	6399 3	Y	-0-	8 1	-0-
12	7502 X	6902	-0-	-600	-0-	220 1	6682 3	Y	-0-		-0-
01	7440 X	6951	-0-	-489	-0-	278 1	6673 3	Y	-0-		-0-
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883			
09	8040 X	6800	-0-	-1240	-0-	203 1	6593 3	Y	4		10
						4 9					
10	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	281 1	8551 3	Y	-0-		10
11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	246 1	7816 3	Y	-0-	10 1	-0-
12	8029 X	7957	-0-	-72	-0-	254 1	7703 3	Y	-0-		-0-
01	8835 X	7723	-0-	-1112	-0-	309 1	7414 3	Y	-0-		-0-
02	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID ->	259877	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5469 - 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	8 1	277 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	5 1	328 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	159	-0-	-111	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 1	451 3	Y	-0-		-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53 1	609 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID ->	260626	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 6058 - 10166	
09	3870 X	3623	-0-	-247	-0-	108 1	3515 3	N	-0-		28
10	3999 X	3688	-0-	-311	-0-	117 1	3571 3	N	-0-		28
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	106 1	3385 3	N	-0-	28 1	-0-
12	3937 X	3504	-0-	-433	-0-	112 1	3392 3	N	-0-		-0-
01	3751 X	3454	-0-	-297	-0-	138 1	3316 3	N	-0-		-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID ->	260640	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7247 - 11566	
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	107 1	3493 3	N	-0-		15
10	3844 X	3017	-0-	-827	-0-	96 1	2921 3	N	-0-	15 1	-0-
11	3720 X	3108	-0-	-612	-0-	95 1	3013 3	N	-0-		-0-
12	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	120 1	3640 3	N	-0-		-0-
01	3844 X	3721	-0-	-123	-0-	149 1	3572 3	N	-0-		-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID ->	260909	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6028 - 10301	
09	3990 X	3703	-0-	-287	-0-	110 1	3593 3	Y	-0-		-0-
10	3968 X	3813	-0-	-155	-0-	121 1	3692 3	Y	-0-		-0-
11	3750 X	3670	-0-	-80	-0-	112 1	3558 3	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	121 1	3669 3	Y	-0-		-0-
01	3844 X	3728	-0-	-116	-0-	149 1	3579 3	Y	-0-		-0-
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID ->	261015	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 5090 - 5502	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID ->	261693	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6862 - 10961	
09	4860 X	4525	-0-	-335	-0-	135 1	4387 3	Y	3		23
						3 9					
10	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	143 1	4350 3	Y	-0-		23
11	4590 X	4332	-0-	-258	-0-	132 1	4200 3	Y	-0-	12 1	11
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	154 1	4680 3	Y	-0-	11 1	-0-
01	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	173 1	4144 3	Y	-0-		-0-
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	88	1 2877 3	Y	-0-	13 1	-0-
10	3286 X	3009	-0-	-277	-0-	96	1 2913 3	Y	-0-		-0-
11	3120 X	2892	-0-	-228	-0-	88	1 2804 3	Y	-0-		-0-
12	3224 X	2520	-0-	-704	-0-	80	1 2429 3	Y	10		10
						11	9				
01	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	126	1 3023 3	Y	-0-	10 1	-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343		
09	6210 X	5653	-0-	-557	-0-	168	1 5476 3	N	8		33
						9	9				
10	6417 X	5784	-0-	-633	-0-	184	1 5596 3	N	4	37 1	-0-
						4	9				
11	6180 X	5406	-0-	-774	-0-	165	1 5241 3	N	-0-		-0-
12	6107 X	5502	-0-	-605	-0-	175	1 5327 3	N	-0-		-0-
01	6107 X	5311	-0-	-796	-0-	212	1 5099 3	N	-0-		-0-
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014		
09	6540 X	5410	-0-	-1130	-0-	161	1 5249 3	Y	-0-		-0-
10	6014 X	5371	-0-	-643	-0-	171	1 5200 3	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5698	-0-	-32	-0-	174	1 5524 3	Y	-0-		-0-
12	5921 X	5897	-0-	-24	-0-	188	1 5709 3	Y	-0-		-0-
01	5921 X	5552	-0-	-369	-0-	222	1 5330 3	Y	-0-		-0-
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321		
09	5700 X	5578	-0-	-122	-0-	166	1 5412 3	Y	-0-		4
10	5859 X	5648	-0-	-211	-0-	180	1 5468 3	Y	-0-		4
11	5670 X	5448	-0-	-222	-0-	166	1 5282 3	Y	-0-		4
12	5859 X	5567	-0-	-292	-0-	177	1 5390 3	Y	-0-		4
01	5766 X	5613	-0-	-153	-0-	224	1 5389 3	Y	-0-		4
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554		
09	5370 X	4912	-0-	-458	-0-	146	1 4765 3	Y	1		12
						1	9				
10	5394 X	5080	-0-	-314	-0-	161	1 4919 3	Y	-0-		12
11	5220 X	4918	-0-	-302	-0-	150	1 4768 3	Y	-0-		12
12	5394 X	5115	-0-	-279	-0-	163	1 4952 3	Y	-0-		12
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	204	1 4905 3	Y	-0-		12
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344		
09	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	101	1 3294 3	N	14	23 1	5
						15	9				
10	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	111	1 3388 3	N	15		20
						17	9				
11	3540 X	3347	-0-	-193	-0-	102	1 3231 3	N	13		33
						14	9				
12	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	109	1 3314 3	N	2	33 1	2
						2	9				
01	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	138	1 3308 3	N	-0-	2 1	-0-
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	4566	-0-	-294	-0-	136 1	4427 3	Y	3			22
						3 9						
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	154 1	4677 3	Y	-0-			22
11	4830 X	4538	-0-	-292	-0-	138 1	4400 3	Y	-0-	15 1		7
12	4929 X	4662	-0-	-267	-0-	149 1	4513 3	Y	-0-	7 1		-0-
01	4867 X	4396	-0-	-471	-0-	176 1	4220 3	Y	-0-			-0-
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-			Y	NO RPT			-0-
COX, G. A.												
WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310												
09	4770 X	4154	-0-	-616	-0-	124 1	4029 3	Y	1			1
						1 9						
10	4681 X	4464	-0-	-217	-0-	142 1	4322 3	Y	-0-			1
11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	132 1	4186 3	Y	-0-			1
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	140 1	4246 3	Y	-0-			1
01	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	175 1	4198 3	Y	-0-			1
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			Y	NO RPT			1
LA MOCA GAS UNIT F												
WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321												
09	8130 X	7705	-0-	-425	-0-	229 1	7465 3	Y	10	12 1		20
						11 9						
10	8308 X	7945	-0-	-363	-0-	252 1	7670 3	Y	21	20 1		21
						23 9						
11	7950 X	7597	-0-	-353	-0-	231 1	7360 3	Y	5	16 1		10
						6 9						
12	8122 X	7859	-0-	-263	-0-	250 1	7609 3	Y	-0-			10
*01	8029 X	7823	-0-	-206	-0-	312 1	7505 3	Y	5			15
						6 9						
02	7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-0-			Y	NO RPT			15
LA MOCA GAS UNIT I												
WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GONZALEZ, J. I.												
WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821												
09	4950 X	4804	-0-	-146	-0-	143 1	4661 3	Y	-0-			-0-
10	5053 X	4862	-0-	-191	-0-	154 1	4706 3	Y	2			2
						2 9						
11	4890 X	4566	-0-	-324	-0-	139 1	4427 3	Y	-0-			2
12	4991 X	4700	-0-	-291	-0-	150 1	4550 3	Y	-0-			2
01	4991 X	4701	-0-	-290	-0-	186 1	4470 3	Y	41	43 1		-0-
						45 9						
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09		4770 X	3811	-0-	-959	-0-	113	1	3687	3	Y	10	25				
10		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	111	9	135	1	4103	3	Y	-0-	25		
11		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	129	1	4117	3	Y	-0-	25				
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	140	1	4267	3	Y	-0-	25	1	-0-		
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	171	1	4117	3	Y	-0-	-0-				
02		3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT	-0-				
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591																	
09		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	249	1	8110	3	Y	5	8	1	13		
10		8711 X	8596	-0-	-115	-0-	273	1	8310	3	Y	12	12	1	13		
11		8430 X	8252	-0-	-178	-0-	252	1	7998	3	Y	2	9	1	6		
12		8711 X	8438	-0-	-273	-0-	269	1	8169	3	Y	-0-			6		
*01		8680 X	7835	-0-	-845	-0-	313	1	7519	3	Y	3			9		
02		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	3	9			Y	NO RPT			9		
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556																	
09		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	789	1	8513	3	N	-0-			-0-		
10		9114 X	8076	-0-	-1038	-0-	681	1	7395	3	N	-0-			-0-		
11		8820 X	8102	-0-	-718	-0-	609	1	7493	3	N	-0-			-0-		
12		9114 X	8524	-0-	-590	-0-	728	1	7796	3	N	-0-			-0-		
01		9114 X	8520	-0-	-594	-0-	816	1	7704	3	N	-0-			-0-		
02		8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237																	
09		5250 X	4285	-0-	-965	-0-	128	1	4157	3	Y	-0-			3		
10		5146 X	4268	-0-	-878	-0-	136	1	4132	3	Y	-0-			3		
11		4800 X	3783	-0-	-1017	-0-	115	1	3668	3	Y	-0-	3	1	-0-		
12		4805 X	2784	-0-	-2021	-0-	89	1	2695	3	Y	-0-			-0-		
01		4557 X	711	-0-	-3846	-0-	28	1	683	3	Y	-0-			-0-		
02		4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			-0-		
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561																	
09		5220 X	4207	-0-	-1013	-0-	8	1	4199	3	Y	-0-	12	1	-0-		
10		5394 X	4542	-0-	-852	-0-	159	1	4383	3	Y	-0-			-0-		
11		5040 X	4612	-0-	-428	-0-	191	1	4395	3	Y	24			24		
12		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	26	9	496	1	5032	3	Y	12	28	1	8
01		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	13	9	587	1	4881	3	Y	10		18	
02		4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	11	9			Y	NO RPT			18		

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9570 X	5872	-0-	-3698	-0-	175	1	5697	3	Y	-0-		-0-
10	9486 X	8231	-0-	-1255	-0-	262	1	7968	3	Y	1		1
11	8790 X	8246	-0-	-544	-0-	251	1	7993	3	Y	2	3 1	-0-
12	8742 X	8154	-0-	-588	-0-	260	1	7887	3	Y	6		6
01	8246 X	7829	-0-	-417	-0-	312	1	7505	3	Y	11	13 1	4
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-	12	9			Y	NO RPT		4
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370													
09	11940 X	10932	-0-	-1008	-0-	326	1	10606	3	Y	-0-	11 1	-0-
10	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	353	1	10745	3	Y	1		1
11	11460 X	10557	-0-	-903	-0-	322	1	10232	3	Y	3	4 1	-0-
12	11656 X	10715	-0-	-941	-0-	341	1	10366	3	Y	7		7
01	11470 X	10563	-0-	-907	-0-	422	1	10124	3	Y	15	17 1	5
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-	17	9			Y	NO RPT		5
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941													
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	169	1	5501	3	Y	1		7
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	180	1	5475	3	Y	-0-		7
11	5640 X	5385	-0-	-255	-0-	164	1	5221	3	Y	-0-	7 1	-0-
12	5859 X	5595	-0-	-264	-0-	178	1	5417	3	Y	-0-		-0-
01	5859 X	5807	-0-	-52	-0-	232	1	5575	3	Y	-0-		-0-
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
THORNBURY GU													
WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171													
09	9780 X	9234	-0-	-546	-0-	275	1	8959	3	N	-0-	28 1	-0-
10	9951 X	9500	-0-	-451	-0-	302	1	9198	3	N	-0-		-0-
11	9510 X	9081	-0-	-429	-0-	277	1	8804	3	N	-0-		-0-
12	9672 X	9300	-0-	-372	-0-	296	1	9004	3	N	-0-		-0-
01	9672 X	9431	-0-	-241	-0-	377	1	9054	3	N	-0-		-0-
02	8624 X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA MOCA GAS UNIT "D"													
WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283													
09	3450 X	2439	-0-	-1011	-0-	73	1	2366	3	N	-0-	11 1	-0-
10	3565 X	2760	-0-	-805	-0-	88	1	2672	3	N	-0-		-0-
11	3450 X	2957	-0-	-493	-0-	90	1	2867	3	N	-0-		-0-
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	96	1	2928	3	N	-0-		-0-
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	122	1	2936	3	N	-0-		-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								CODE	CODE	CODE	CODE	
09	3600 X	3004	-0-	-596	-0-	501	1	2503	3	N	-0-	-0-
10	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	512	1	2599	3	N	53	42 1 11
						58	9					
11	3600 X	2883	-0-	-717	-0-	472	1	2410	3	N	1	12
						1	9					
12	3565 X	2505	-0-	-1060	-0-	444	1	2061	3	N	-0-	12
01	3565 X	3119	-0-	-446	-0-	467	1	2652	3	N	-0-	12
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT	12
-----												
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585												
09	5940 X	5458	-0-	-482	-0-	342	1	5112	3	N	4	20
						4	9					
10	6014 X	5037	-0-	-977	-0-	351	1	4686	3	N	-0-	20
11	5730 X	5226	-0-	-504	-0-	316	1	4910	3	N	-0-	-0-
12	5828 X	5175	-0-	-653	-0-	281	1	4894	3	N	-0-	-0-
01	5766 X	5295	-0-	-471	-0-	358	1	4937	3	N	-0-	-0-
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079												
09	7740 X	7378	-0-	-362	-0-	220	1	7158	3	Y	-0-	4
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	238	1	7248	3	Y	-0-	4
11	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	216	1	6859	3	Y	-0-	-0-
12	7626 X	7201	-0-	-425	-0-	229	1	6972	3	Y	-0-	-0-
01	7626 X	7111	-0-	-515	-0-	284	1	6827	3	Y	-0-	-0-
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041												
09	8310 X	7627	-0-	-683	-0-	227	1	7391	3	Y	8	25
						9	9					
10	8339 X	7957	-0-	-382	-0-	253	1	7704	3	Y	-0-	16 1 9
11	8100 X	7590	-0-	-510	-0-	231	1	7359	3	Y	-0-	9 1 -0-
12	8370 X	7782	-0-	-588	-0-	248	1	7534	3	Y	-0-	-0-
01	8370 X	7675	-0-	-695	-0-	307	1	7367	3	Y	1	1
						1	9					
02	7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337												
09	4830 X	4557	-0-	-273	-0-	136	1	4421	3	N	-0-	27
10	4929 X	4663	-0-	-266	-0-	148	1	4515	3	N	-0-	27
11	4740 X	4452	-0-	-288	-0-	136	1	4316	3	N	-0-	27
12	4836 X	4576	-0-	-260	-0-	146	1	4430	3	N	-0-	-0-
01	4805 X	4581	-0-	-224	-0-	183	1	4398	3	N	-0-	-0-
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	6570 X	5738	-0-	-832	-0-	162	1	5576	3	Y	-0-	40 1	-0-
10	6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	87	1	5376	3	Y	-0-		-0-
11	6240 X	4944	-0-	-1296	-0-	4944	3			Y	-0-		-0-
12	6386 X	3840	-0-	-2546	-0-	43	1	3733	3	Y	58		58
						64	9						
01	6262 X	6016	-0-	-246	-0-	485	1	5530	3	Y	1	52 1	7
						1	9						
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT		7
-----													
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314					
09	3450 X	2383	-0-	-1067	-0-	71	1	2312	3	Y	-0-	9 1	-0-
10	3565 X	2447	-0-	-1118	-0-	78	1	2368	3	Y	1		1
						1	9						
11	2520 X	2293	-0-	-227	-0-	70	1	2223	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	2511 X	2384	-0-	-127	-0-	76	1	2308	3	Y	-0-		-0-
01	2449 X	2322	-0-	-127	-0-	93	1	2229	3	Y	-0-		-0-
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341					
09	300 X	223	-0-	-77	-0-	7	1	214	3	Y	2		7
						2	9						
10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	-0-		7
11	270 X	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	3	Y	-0-	6 1	1
12	279 X	184	-0-	-95	-0-	6	1	178	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	310 X	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	3	Y	-0-		-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041					
09	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	37	1	1280	3	Y	-0-	13 1	-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	3	Y	-0-		-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-		-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	17	1	1459	3	Y	21		21
						23	9						
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	138	1	1568	3	Y	-0-	21 1	-0-
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 264910		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774					
09	8100 X	7325	-0-	-775	-0-	217	1	7074	3	Y	31	30 1	12
						34	9						
10	7998 X	7421	-0-	-577	-0-	234	1	7142	3	Y	41	26 1	27
						45	9						
11	7740 X	7075	-0-	-665	-0-	214	1	6815	3	Y	42	49 1	20
						46	9						
12	7905 X	7260	-0-	-645	-0-	229	1	6944	3	Y	79	68 1	31
						87	9						
01	7564 X	7165	-0-	-399	-0-	284	1	6817	3	Y	58	70 1	19
						64	9						
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					Y	NO RPT		19

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		7770 X	6932	-0-	-838	-0-	435	1	6497	3	N	-0-				65
10		7750 X	7082	-0-	-668	-0-	493	1	6589	3	N	-0-				65
11		7350 X	6604	-0-	-746	-0-	399	1	6205	3	N	-0-	42	1		23
12		7502 X	6413	-0-	-1089	-0-	348	1	6065	3	N	-0-				23
01		7316 X	6622	-0-	-694	-0-	447	1	6174	3	N	1	24	1		-0-
							1	9								
02		6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					N	NO RPT				-0-
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317																
09		3600 X	3136	-0-	-464	-0-	93	1	3034	3	N	8				45
							9	9								
10		3596 X	2795	-0-	-801	-0-	88	1	2693	3	N	13				58
							14	9								
11		3480 X	2494	-0-	-986	-0-	75	1	2398	3	N	19				77
							21	9								
12		3379 X	2356	-0-	-1023	-0-	75	1	2281	3	N	-0-				77
01		3379 X	2497	-0-	-882	-0-	99	1	2369	3	N	26				103
							29	9								
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT				103
LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675																
09		3330 X	1897	-0-	-1433	-0-	259	1	1577	3	Y	55	54	1		64
							61	9								
10		3441 X	1951	-0-	-1490	-0-	94	1	1721	3	Y	124	40	1		148
							136	9								
11		3330 X	1162	-0-	-2168	-0-	906	3	256	9	Y	233	111	1		270
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-				270
01		2294 X	735	-0-	-1559	-0-	38	1	605	3	Y	84				354
							92	9								
02		1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT				354
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038																
09		9240 X	8610	-0-	-630	-0-	256	1	8345	3	Y	8				30
							9	9								
10		9393 X	9029	-0-	-364	-0-	287	1	8742	3	Y	-0-	19	1		11
11		9090 X	8309	-0-	-781	-0-	253	1	8056	3	Y	-0-	11	1		-0-
12		9393 X	9111	-0-	-282	-0-	290	1	8821	3	Y	-0-				-0-
01		9238 X	8949	-0-	-289	-0-	358	1	8590	3	Y	1				1
							1	9								
02		8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT				1
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643																
09		6000 X	4845	-0-	-1155	-0-	144	1	4687	3	N	13	20	1		30
							14	9								
10		5983 X	4507	-0-	-1476	-0-	143	1	4358	3	N	5	35	1		-0-
							6	9								
11		5520 X	4170	-0-	-1350	-0-	127	1	4043	3	N	-0-				-0-
12		5580 X	3836	-0-	-1744	-0-	122	1	3714	3	N	-0-				-0-
01		5487 X	3875	-0-	-1612	-0-	155	1	3720	3	N	-0-				-0-
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772			
09	3630 X	3465	-0-	-165	-0-	103 1	3360 3	Y	2	17 1	3
10	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	113 1	3450 3	Y	-0-		3
11	3510 X	3222	-0-	-288	-0-	98 1	3117 3	Y	6		9
12	3596 X	3294	-0-	-302	-0-	105 1	3189 3	Y	-0-		9
01	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	131 1	3138 3	Y	-0-		9
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282			
09	5400 X	4168	-0-	-1232	-0-	124 1	4044 3	Y	-0-		3
10	5239 X	3972	-0-	-1267	-0-	126 1	3846 3	Y	-0-		3
11	4680 X	4084	-0-	-596	-0-	125 1	3959 3	Y	-0-		3
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	148 1	4491 3	Y	-0-	3 1	-0-
01	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	223 1	5350 3	Y	-0-		-0-
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014			
09	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	82 1	2673 3	Y	-0-	10 1	1
10	3472 X	2532	-0-	-940	-0-	80 1	2446 3	Y	5	6 1	-0-
11	3360 X	1458	-0-	-1902	-0-	44 1	1414 3	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	92 1	2797 3	Y	-0-		-0-
01	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	113 1	2709 3	Y	-0-		-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012			
09	5790 X	945	-0-	-4845	-0-	28 1	916 3	Y	1		7
10	5084 X	573	-0-	-4511	-0-	18 1	555 3	Y	-0-		7
11	4920 X	393	-0-	-4527	-0-	12 1	381 3	Y	-0-		1
12	5084 X	224	-0-	-4860	-0-	7 1	217 3	Y	-0-	6 1	-0-
01	992 X	134	-0-	-858	-0-	5 1	129 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 3	Y	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BRISCOE-MANRY 1393 //CONT.// 499978													
WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	184 1	5988 3	Y	-0-			-0-
10		6634 X	6316	-0-	-318	-0-	201 1	6115 3	Y	-0-			-0-
11		6420 X	6003	-0-	-417	-0-	183 1	5820 3	Y	-0-			-0-
12		6634 X	6149	-0-	-485	-0-	196 1	5953 3	Y	-0-			-0-
01		6417 X	6006	-0-	-411	-0-	240 1	5766 3	Y	-0-			-0-
02		5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1469													
WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071													
09		4650 X	4602	-0-	-48	-0-	134 1	4347 3	N	110	122 1		28
							121 9						
10		4805 X	4059	-0-	-746	-0-	127 1	3878 3	N	49			77
							54 9						
11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	135 1	4307 3	N	185	235 1		27
							204 9						
12		4743 X	4597	-0-	-146	-0-	144 1	4363 3	N	82	84 1		25
							90 9						
01		4743 X	4542	-0-	-201	-0-	178 1	4265 3	N	90	74 1		41
							99 9						
02		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			41
-----													
STEWART TRUST													
WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720													
09		4650 X	4275	-0-	-375	-0-	127 1	4148 3	Y	-0-			8
10		4712 X	4153	-0-	-559	-0-	132 1	4021 3	Y	-0-			8
11		4410 X	3999	-0-	-411	-0-	122 1	3877 3	Y	-0-			8
12		4495 X	4059	-0-	-436	-0-	129 1	3930 3	Y	-0-	8 1		-0-
01		4433 X	4079	-0-	-354	-0-	163 1	3916 3	Y	-0-			-0-
02		4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LEWIS, M.													
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145													
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	55 1	1788 3	Y	-0-			-0-
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	77 1	2346 3	Y	9	8 1		1
							10 9						
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	68 1	2168 3	Y	34	29 1		6
							37 9						
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	63 1	1929 3	Y	-0-			6
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	78 1	1877 3	Y	8	14 1		-0-
							9 9						
02		1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LA MOCA GAS UNIT S													
WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606													
09		4890 X	4558	-0-	-332	-0-	136 1	4422 3	N	-0-			23
10		5053 X	4541	-0-	-512	-0-	144 1	4393 3	N	4			27
							4 9						
11		4800 X	3793	-0-	-1007	-0-	116 1	3677 3	N	-0-			27
12		4867 X	3649	-0-	-1218	-0-	116 1	3530 3	N	3			30
							3 9						
01		4805 X	3636	-0-	-1169	-0-	145 1	3489 3	N	2			32
							2 9						
02		4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-			N	NO RPT			32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3420 X	2147	-0-	-1273	-0-	64	1	2083	3	Y	-0-
10		3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	70	1	2139	3	Y	-0-
11		3420 X	2677	-0-	-743	-0-	82	1	2595	3	Y	-0-
12		3007 X	2016	-0-	-991	-0-	64	1	1952	3	Y	-0-
01		2263 X	2162	-0-	-101	-0-	86	1	2076	3	Y	-0-
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537												
09		4350 X	3870	-0-	-480	-0-	115	1	3755	3	Y	-0-
10		4464 X	4450	-0-	-14	-0-	141	1	4309	3	Y	-0-
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	141	1	4469	3	Y	-0-
12		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	146	1	4430	3	Y	-0-
01		4464 X	4384	-0-	-80	-0-	175	1	4209	3	Y	-0-
02		4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT
-----												
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917												
09		3150 X	2928	-0-	-222	-0-	87	1	2838	3	Y	3
							3	9				10
10		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	93	1	2837	3	Y	1
							1	9				11
11		3030 X	2742	-0-	-288	-0-	84	1	2658	3	Y	-0-
12		3069 X	2873	-0-	-196	-0-	92	1	2781	3	Y	-0-
01		3038 X	2787	-0-	-251	-0-	111	1	2676	3	Y	-0-
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT
-----												
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880												
09		6210 X	4937	-0-	-1273	-0-	147	1	4790	3	Y	-0-
10		6076 X	5032	-0-	-1044	-0-	160	1	4872	3	Y	3
11		5790 X	4610	-0-	-1180	-0-	141	1	4469	3	Y	3
12		5518 X	4901	-0-	-617	-0-	156	1	4745	3	Y	1
01		5177 X	4267	-0-	-910	-0-	171	1	4096	3	Y	-0-
02		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT
-----												
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362												
09		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	53	1	1734	3	Y	-0-
10		2046 N	1951	-0-	-95	-0-	62	1	1889	3	Y	-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	56	1	1791	3	Y	-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1816	3	Y	-0-
01		1953 N	1849	-0-	-104	-0-	74	1	1775	3	Y	-0-
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT
-----												
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778												
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	3	Y	-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	10	1	311	3	Y	-0-
12		372 N	307	-0-	-65	-0-	10	1	297	3	Y	-0-
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	Y	-0-
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7770 X	7300	-0-	-470	-0-	218	1	7082	3	Y	-0-					4
10	8029 X	7307	-0-	-722	-0-	232	1	7075	3	Y	-0-	3	1			1
11	7770 X	6439	-0-	-1331	-0-	196	1	6242	3	Y	1	2	1			-0-
12	7998 X	6239	-0-	-1759	-0-	199	1	6040	3	Y	-0-					-0-
01	7998 X	1766	-0-	-6232	-0-	71	1	1695	3	Y	-0-					-0-
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	504	3	Y	4	3	1			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4	9			Y	-0-	1	1			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	17	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

09	7140 X	6840	-0-	-300	-0-	203	1	6609	3	Y	25	17	1			8
10	7378 X	7044	-0-	-334	-0-	28	9	6820	3	Y	-0-					8
11	7020 X	6598	-0-	-422	-0-	201	1	6395	3	Y	2					10
12	7192 X	6746	-0-	-446	-0-	214	1	6495	3	Y	34	28	1			16
01	7130 X	6604	-0-	-526	-0-	264	1	6336	3	Y	4					20
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-	4	9			Y	NO RPT					20

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

09	5940 X	5741	-0-	-199	-0-	171	1	5570	3	N	-0-					-0-
10	6138 X	5903	-0-	-235	-0-	186	1	5673	3	N	40					40
11	5940 X	5674	-0-	-266	-0-	44	9	5463	3	N	35	61	1			14
12	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	172	1	5591	3	N	6					20
01	6014 X	5719	-0-	-295	-0-	184	1	5469	3	N	20					40
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-	7	9			N	NO RPT					40

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

09	2640 X	2410	-0-	-230	-0-	72	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	79	1	2412	3	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2356	-0-	-374	-0-	72	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	70	1	2135	3	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2236	-0-	-492	-0-	89	1	2147	3	Y	-0-					-0-
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 6078		PERF. 6291 - 11687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	96	1	3126	3	Y	-0-			-0-
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	3	Y	-0-			-0-
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	92	1	2932	3	Y	1			1
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	99	1	3012	3	Y	-0-			1
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	123	1	2963	3	Y	-0-	1	1	-0-
										NO RPT				-0-
-----														
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6656 - 10748				
09	2760 X	2656	-0-	-104	-0-	79	1	2577	3	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	85	1	2594	3	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2370	-0-	-240	-0-	72	1	2298	3	Y	-0-			-0-
12	2759 X	2238	-0-	-521	-0-	71	1	2167	3	Y	-0-			-0-
01	2759 X	2031	-0-	-728	-0-	81	1	1950	3	Y	-0-			-0-
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5968 - 9999				
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	45	1	1471	3	Y	-0-			-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	96	1	2926	3	Y	-0-			-0-
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	85	1	2690	3	Y	-0-			-0-
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	88	1	2662	3	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	115	1	2766	3	Y	-0-			-0-
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 6023 - 10035				
09	6780 X	6066	-0-	-714	-0-	181	1	5885	3	Y	-0-			-0-
10	6975 X	6235	-0-	-740	-0-	198	1	6037	3	Y	-0-			-0-
11	6660 X	5797	-0-	-863	-0-	177	1	5620	3	Y	-0-			-0-
12	6696 X	6025	-0-	-671	-0-	192	1	5833	3	Y	-0-			-0-
01	6262 X	5938	-0-	-324	-0-	237	1	5701	3	Y	-0-			-0-
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5794 - 10560				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	3	Y	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6578 - 10306				
09	2100 N	1763	-0-	-337	-0-	53	1	1710	3	N	-0-			2
10	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	67	1	2031	3	N	-0-	2	1	-0-
11	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	58	1	1850	3	N	-0-			-0-
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	63	1	1922	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	79	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2H		RRCID -> 268821	COMPL. DATE 02/23/2012	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 6986	- 11026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 6572	PERF. 6943	- 10974						
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	41	1	1260	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	35	1	1098	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	41	1	1247	3	N	-0-			-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	54	1	1290	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 5551	PERF. 5889	- 10770						
09	4830 X	3645	-0-	-1185	-0-	109	1	3536	3	N	-0-			15
10	4619 X	3709	-0-	-910	-0-	118	1	3591	3	N	-0-	15	1	-0-
11	4290 X	3578	-0-	-712	-0-	109	1	3469	3	N	-0-			-0-
12	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	119	1	3610	3	N	-0-			-0-
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	155	1	3733	3	N	-0-			-0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 5901	PERF. 6190	- 10780						
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1686	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	61	1	1952	3	Y	31	26	1	5
						34	9							
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-			5
01	3100 N	3334	-0-	234	234	133	1	3195	3	Y	5	10	1	-0-
						6	9							
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 5644	PERF. 5984	- 10061						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	107	1	1798	3	Y	53	54	1	7
						58	9							
10	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	115	1	1700	3	Y	41	32	1	16
						45	9							
11	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	126	1	1722	3	Y	46	55	1	7
						51	9							
12	2015 N	1574	-0-	-441	-0-	262	1	1265	3	Y	43	19	1	31
						47	9							
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	243	1	1911	3	Y	54	78	1	7
						59	9							
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT			7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4560 X	4312	-0-	-248	-0-	129 1	4183 3	Y	-0-	11 1	2
10	4681 X	4357	-0-	-324	-0-	138 1	4218 3	Y	1		3
						1 9					
11	4470 X	4056	-0-	-414	-0-	124 1	3932 3	Y	-0-	3 1	-0-
12	4619 X	4202	-0-	-417	-0-	134 1	4068 3	Y	-0-		-0-
01	4557 X	4149	-0-	-408	-0-	166 1	3983 3	Y	-0-		-0-
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863			
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	27 1	876 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	929	-0-	-993	-0-	27 1	833 3	N	63	63 1	-0-
						69 9					
11	2070 N	607	-0-	-1463	-0-	18 1	587 3	N	2		2
						2 9					
12	930 N	654	-0-	-276	-0-	17 1	532 3	N	95	95 1	2
						105 9					
01	930 N	374	-0-	-556	-0-	14 1	335 3	N	23	25 1	-0-
						25 9					
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834			
09	6450 X	5908	-0-	-542	-0-	176 1	5732 3	Y	-0-		12
10	6541 X	6029	-0-	-512	-0-	192 1	5837 3	Y	-0-	12 1	-0-
11	6270 X	5741	-0-	-529	-0-	175 1	5566 3	Y	-0-		-0-
12	6324 X	5876	-0-	-448	-0-	187 1	5689 3	Y	-0-		-0-
01	6231 X	5748	-0-	-483	-0-	230 1	5518 3	Y	-0-		-0-
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210			
09	3300 X	2449	-0-	-851	-0-	73 1	2376 3	Y	-0-	7 1	-0-
10	3410 X	2475	-0-	-935	-0-	79 1	2396 3	Y	-0-		-0-
11	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-	53 1	1684 3	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2332	-0-	-706	-0-	74 1	2252 3	Y	5		5
						6 9					
01	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	100 1	2413 3	Y	-0-	5 1	-0-
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440			
09	2610 X	1778	-0-	-832	-0-	53 1	1725 3	Y	-0-		-0-
10	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	65 1	1981 3	Y	-0-		-0-
11	2460 X	1857	-0-	-603	-0-	57 1	1800 3	Y	-0-		-0-
12	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	73 1	2226 3	Y	-0-		-0-
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	86 1	2074 3	Y	-0-		-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1050	N	814	-0-	-236	-0-	24	1	790	3	N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	887	3	N	-0-			-0-
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	20	1	629	3	N	-0-			-0-
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	24	1	726	3	N	-0-			-0-
01	930	N	722	-0-	-208	-0-	29	1	693	3	N	-0-			-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701							
09	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	75	1	2435	3	N	-0-	40	1	-0-
10	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	84	1	2564	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	76	1	2422	3	N	-0-			-0-
12	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	81	1	2459	3	N	-0-			-0-
01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	98	1	2356	3	N	-0-			-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912							
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	43	1	1415	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	47	1	1447	3	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	42	1	1346	3	Y	-0-			-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	3	Y	-0-			-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	68	1	1631	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181							
09	4260	X	4225	-0-	-35	-0-	126	1	4099	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	135	1	4123	3	N	2			2
							2	9							
11	4290	X	3717	-0-	-573	-0-	113	1	3604	3	N	-0-			2
12	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	125	1	3791	3	N	53	43	1	12
							58	9							
01	4433	X	3748	-0-	-685	-0-	150	1	3598	3	N	-0-			12
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT			12
-----															
SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953							
09	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	132	1	4282	3	Y	-0-			-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	170	1	5168	3	Y	-0-			-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	154	1	4905	3	Y	-0-			-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	163	1	4958	3	Y	-0-			-0-
01	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	192	1	4603	3	Y	-0-			-0-
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390							
09	12300	X	11456	-0-	-844	-0-	342	1	11114	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	12431	X	11587	-0-	-844	-0-	368	1	11200	3	Y	17	11	1	6
							19	9							
11	11820	X	10822	-0-	-998	-0-	330	1	10480	3	Y	11	13	1	4
							12	9							
12	12090	X	11025	-0-	-1065	-0-	349	1	10613	3	Y	57	34	1	27
							63	9							
01	11904	X	10618	-0-	-1286	-0-	419	1	10069	3	Y	118	145	1	-0-
							130	9							
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3300 X	3094	-0-	-206	-0-	92	1	3002	3	Y	-0-			-0-
10		3410 X	3129	-0-	-281	-0-	99	1	3030	3	Y	-0-			-0-
11		3270 X	2691	-0-	-579	-0-	82	1	2609	3	Y	-0-			-0-
12		3286 X	2790	-0-	-496	-0-	89	1	2701	3	Y	-0-			-0-
01		3286 X	2670	-0-	-616	-0-	106	1	2554	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792															
09		16680 X	13154	-0-	-3526	-0-	876	1	12278	3	N	-0-	22	1	-0-
10		18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	1589	1	16571	3	N	-0-			-0-
11		16680 X	16131	-0-	-549	-0-	1362	1	14769	3	N	-0-			-0-
12		14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	1295	1	13609	3	N	-0-			-0-
01		17236 X	12969	-0-	-4267	-0-	899	1	12070	3	N	-0-			-0-
02		15568 X	NO RPT	-0-	-15568	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338															
09		10530 X	10131	-0-	-399	-0-	300	1	9778	3	Y	48	47	1	17
							53	9							
10		10819 X	10367	-0-	-452	-0-	328	1	10000	3	Y	35	26	1	26
							39	9							
11		10470 X	9570	-0-	-900	-0-	291	1	9240	3	Y	35	43	1	18
							39	9							
12		10664 X	9884	-0-	-780	-0-	313	1	9516	3	Y	50	47	1	21
							55	9							
01		10664 X	9752	-0-	-912	-0-	387	1	9306	3	Y	54	60	1	15
							59	9							
02		9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953															
09		4350 X	3623	-0-	-727	-0-	108	1	3515	3	Y	-0-	5	1	-0-
10		4495 X	3462	-0-	-1033	-0-	110	1	3352	3	Y	-0-			-0-
11		4350 X	3216	-0-	-1134	-0-	98	1	3118	3	Y	-0-			-0-
12		3906 X	3298	-0-	-608	-0-	104	1	3161	3	Y	30			30
							33	9							
01		3751 X	3200	-0-	-551	-0-	128	1	3071	3	Y	1	24	1	7
							1	9							
02		3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754															
09		6510 X	4591	-0-	-1919	-0-	137	1	4454	3	Y	-0-			-0-
10		6727 X	4703	-0-	-2024	-0-	149	1	4554	3	Y	-0-			-0-
11		6510 X	4478	-0-	-2032	-0-	137	1	4341	3	Y	-0-			-0-
12		6107 X	4709	-0-	-1398	-0-	150	1	4559	3	Y	-0-			-0-
01		5177 X	4745	-0-	-432	-0-	190	1	4555	3	Y	-0-			-0-
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT			-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1882 N	1882	-0-	-0-		56 1	1826 3	Y	-0-		-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-		36 1	1102 3	Y	-0-		-0-
11		790 N	790	-0-	-0-		24 1	766 3	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1034	-0-	-454		33 1	1001 3	Y	-0-		-0-
01		1331 N	1331	-0-	-0-		53 1	1278 3	Y	-0-		-0-
02		728 N	NO RPT	-0-	-728				Y	NO RPT		-0-
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342				
09		7500 X	7188	-0-	-312		214 1	6974 3	Y	-0-		-0-
10		7688 X	7356	-0-	-332		234 1	7122 3	Y	-0-		-0-
11		7410 X	6869	-0-	-541		209 1	6660 3	Y	-0-		-0-
12		7440 X	7025	-0-	-415		224 1	6801 3	Y	-0-		-0-
01		7440 X	7136	-0-	-304		285 1	6851 3	Y	-0-		-0-
02		6720 X	NO RPT	-0-	-6720				Y	NO RPT		-0-
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754				
09		3566 X	3566	-0-	-0-		106 1	3460 3	Y	-0-		-0-
10		4061 X	3609	-0-	-452		115 1	3494 3	Y	-0-		-0-
11		3960 X	3407	-0-	-553		104 1	3301 3	Y	-0-		-0-
12		4092 X	3538	-0-	-554		113 1	3425 3	Y	-0-	2 1	-0-
01		4092 X	3023	-0-	-1069		121 1	2902 3	Y	-0-		-0-
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332				Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336				
09		5700 X	5477	-0-	-223		162 1	5286 3	Y	26	19 1	7
10		5859 X	5568	-0-	-291		177 1	5391 3	Y	-0-		7
11		5520 X	5298	-0-	-222		161 1	5134 3	Y	3		10
12		5704 X	5461	-0-	-243		173 1	5252 3	Y	33	27 1	16
01		5673 X	5363	-0-	-310		214 1	5145 3	Y	4		20
02		5124 X	NO RPT	-0-	-5124				Y	NO RPT		20
-----												
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4320 X	3888	-0-	-432	-0-	116 1	3771 3	Y	1	1	3 1		1
10		4402 X	3945	-0-	-457	-0-	125 1	3820 3	Y	-0-				1
11		4020 X	3739	-0-	-281	-0-	114 1	3625 3	Y	-0-				1
12		4154 X	3672	-0-	-482	-0-	117 1	3549 3	Y	5				6
01		4092 X	3743	-0-	-349	-0-	150 1	3593 3	Y		-0-			6
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y		NO RPT			6
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832														
09		8160 X	7540	-0-	-620	-0-	225 1	7315 3	Y	-0-	6 1			-0-
10		8246 X	7817	-0-	-429	-0-	248 1	7569 3	Y	-0-				-0-
11		8190 X	7344	-0-	-846	-0-	224 1	7120 3	Y	-0-				-0-
12		8463 X	1503	-0-	-6960	-0-	48 1	1455 3	Y	-0-				-0-
01		8463 X	19	-0-	-8444	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				-0-
02		7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
GONZALEZ, J. I.														
WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430														
09		3660 X	3043	-0-	-617	-0-	91 1	2952 3	N	-0-				-0-
10		3286 X	3171	-0-	-115	-0-	101 1	3070 3	N	-0-				-0-
11		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	92 1	2938 3	N	-0-				-0-
12		3224 X	3098	-0-	-126	-0-	99 1	2999 3	N	-0-				-0-
01		3224 X	3058	-0-	-166	-0-	122 1	2936 3	N	-0-				-0-
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
09		5010 X	3957	-0-	-1053	-0-	118 1	3839 3	Y	-0-	2 1			-0-
10		4867 X	4254	-0-	-613	-0-	135 1	4119 3	Y	-0-				-0-
11		4710 X	4277	-0-	-433	-0-	130 1	4147 3	Y	-0-				-0-
12		4867 X	4103	-0-	-764	-0-	130 1	3938 3	Y	32				32
01		4309 X	3752	-0-	-557	-0-	150 1	3600 3	Y	2	27 1			7
02		4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-	2 9		Y		NO RPT			7
-----														
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819														
09		3300 X	2676	-0-	-624	-0-	80 1	2596 3	Y	-0-	37 1			-0-
10		3410 X	2739	-0-	-671	-0-	87 1	2652 3	Y	-0-				-0-
11		3090 X	2571	-0-	-519	-0-	78 1	2493 3	Y	-0-				-0-
12		2914 X	2604	-0-	-310	-0-	82 1	2482 3	Y	36	33 1			3
01		2790 X	2541	-0-	-249	-0-	40 9	2439 3	Y	-0-				3
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	102 1		Y		NO RPT			3
-----														
BRUNI-SUMMERS														
WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SAN ROMAN "A"														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	112 1	3646 3	3646 3	Y	-0-	85 1		-0-	
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	126 1	3826 3	3826 3	Y	-0-			-0-	
11	3810 X	2929	-0-	-881	-0-	89 1	2840 3	2840 3	Y	-0-			-0-	
12	3937 X	3030	-0-	-907	-0-	97 1	2933 3	2933 3	Y	-0-			-0-	
01	3937 X	3016	-0-	-921	-0-	121 1	2895 3	2895 3	Y	-0-			-0-	
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
JACKSON-VESTAL														
WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404														
09	4380 X	3996	-0-	-384	-0-	119 1	3875 3	3875 3	Y	2	15 1		3	
						2 9								
10	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	128 1	3896 3	3896 3	Y	-0-			3	
11	4260 X	3845	-0-	-415	-0-	117 1	3722 3	3722 3	Y	5			8	
						6 9								
12	4340 X	3917	-0-	-423	-0-	125 1	3792 3	3792 3	Y	-0-			8	
01	4278 X	3827	-0-	-451	-0-	153 1	3674 3	3674 3	Y	-0-			8	
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-				Y	NO RPT			8	
-----														
LA MOCA GAS UNIT L														
WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868														
09	8880 X	8386	-0-	-494	-0-	241 1	8135 3	8135 3	Y	9			13	
						10 9								
10	9176 X	8378	-0-	-798	-0-	241 1	8137 3	8137 3	Y	-0-			13	
11	8670 X	8048	-0-	-622	-0-	195 1	7853 3	7853 3	Y	-0-			13	
12	8959 X	8273	-0-	-686	-0-	253 1	8020 3	8020 3	Y	-0-	13 1		-0-	
01	8897 X	8252	-0-	-645	-0-	262 1	7990 3	7990 3	Y	-0-			-0-	
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
LA MOCA GAS UNIT C														
WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706														
09	7110 X	6616	-0-	-494	-0-	197 1	6419 3	6419 3	Y	-0-			25	
10	7068 X	6439	-0-	-629	-0-	205 1	6234 3	6234 3	Y	-0-			25	
11	6750 X	5921	-0-	-829	-0-	181 1	5740 3	5740 3	Y	-0-			25	
12	6944 X	5415	-0-	-1529	-0-	173 1	5242 3	5242 3	Y	-0-	25 1		-0-	
01	6851 X	5215	-0-	-1636	-0-	208 1	5007 3	5007 3	Y	-0-			-0-	
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
SANCHEZ, DANIEL GU A														
WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488														
09	3150 X	2730	-0-	-420	-0-	81 1	2649 3	2649 3	Y	-0-			-0-	
10	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	93 1	2834 3	2834 3	Y	35	34 1		1	
						39 9								
11	3210 X	2693	-0-	-517	-0-	82 1	2611 3	2611 3	Y	-0-			1	
12	3317 X	2639	-0-	-678	-0-	84 1	2555 3	2555 3	Y	-0-			1	
01	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	112 1	2695 3	2695 3	Y	27	26 1		2	
						30 9								
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-				Y	NO RPT			2	
-----														
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.														
WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811														
09	4050 X	1774	-0-	-2276	-0-	53 1	1721 3	1721 3	Y	-0-			-0-	
10	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	108 1	3291 3	3291 3	Y	-0-			-0-	
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	145 1	4602 3	4602 3	Y	-0-			-0-	
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	142 1	4307 3	4307 3	Y	-0-			-0-	
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	190 1	4554 3	4554 3	Y	-0-			-0-	
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3840	X	2914	-0-	-926	-0-	87 1	2827 3	Y	-0-	-0-
10	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	98 1	2988 3	Y	-0-	-0-
11	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	90 1	2860 3	Y	-0-	-0-
12	3441	X	2250	-0-	-1191	-0-	72 1	2178 3	Y	-0-	-0-
01	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	119 1	2851 3	Y	-0-	-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787			
09	10020	X	9464	-0-	-556	-0-	282 1	9182 3	N	-0-	-0-
10	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	298 1	9087 3	N	-0-	-0-
11	9570	X	8561	-0-	-1009	-0-	261 1	8300 3	N	-0-	-0-
12	9765	X	8673	-0-	-1092	-0-	276 1	8397 3	N	-0-	-0-
01	9765	X	8629	-0-	-1136	-0-	345 1	8284 3	N	-0-	-0-
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398			
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	3 1	117 3	N	-0-	-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 3	N	-0-	-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4 1	158 3	N	-0-	-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20 1	623 3	N	-0-	-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22 1	671 3	N	-0-	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243			
09	5070	X	4433	-0-	-637	-0-	132 1	4301 3	Y	-0-	4
10	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	139 1	4236 3	Y	1	5
							1 9				
11	4950	X	4309	-0-	-641	-0-	131 1	4178 3	Y	-0-	-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	151 1	4582 3	Y	-0-	-0-
01	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	180 1	4322 3	Y	-0-	-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626			
09	9090	X	8300	-0-	-790	-0-	247 1	8053 3	Y	-0-	5
10	9393	X	8719	-0-	-674	-0-	277 1	8442 3	Y	-0-	-0-
11	8790	X	8432	-0-	-358	-0-	257 1	8175 3	Y	-0-	-0-
12	8897	X	8177	-0-	-720	-0-	261 1	7916 3	Y	-0-	-0-
01	8742	X	7659	-0-	-1083	-0-	306 1	7353 3	Y	-0-	-0-
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843			
09	4920	X	4651	-0-	-269	-0-	139 1	4512 3	Y	-0-	1
10	5053	X	3373	-0-	-1680	-0-	107 1	3266 3	Y	-0-	-0-
11	4830	X	3276	-0-	-1554	-0-	100 1	3176 3	Y	-0-	-0-
12	4805	X	3496	-0-	-1309	-0-	111 1	3385 3	Y	-0-	-0-
01	4805	X	3089	-0-	-1716	-0-	123 1	2966 3	Y	-0-	-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5670 X	5318	-0-	-352	-0-	159 1	5159 3	Y	-0-	-0-
10	5859 X	5391	-0-	-468	-0-	171 1	5220 3	Y	-0-	-0-
11	5670 X	4992	-0-	-678	-0-	152 1	4840 3	Y	-0-	-0-
12	5735 X	5007	-0-	-728	-0-	160 1	4847 3	Y	-0-	-0-
01	5580 X	4955	-0-	-625	-0-	198 1	4757 3	Y	-0-	-0-
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
09	5760 X	5446	-0-	-314	-0-	162 1	5284 3	Y	-0-	-0-
10	5952 X	5433	-0-	-519	-0-	173 1	5260 3	Y	-0-	-0-
11	5760 X	5054	-0-	-706	-0-	154 1	4900 3	Y	-0-	-0-
12	5828 X	5023	-0-	-805	-0-	160 1	4863 3	Y	-0-	-0-
01	5828 X	4939	-0-	-889	-0-	197 1	4742 3	Y	-0-	-0-
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674		
09	5250 X	4081	-0-	-1169	-0-	122 1	3959 3	Y	-0-	28
10	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	140 1	4256 3	Y	2	30
11	5400 X	4251	-0-	-1149	-0-	130 1	4120 3	Y	1	31 1
12	5580 X	4267	-0-	-1313	-0-	136 1	4131 3	Y	-0-	-0-
01	5208 X	4325	-0-	-883	-0-	173 1	4152 3	Y	-0-	-0-
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953		
09	4350 X	3253	-0-	-1097	-0-	97 1	3156 3	Y	-0-	9
10	4247 X	3118	-0-	-1129	-0-	99 1	3019 3	Y	-0-	9
11	3780 X	3109	-0-	-671	-0-	95 1	3014 3	Y	-0-	9
12	3906 X	3159	-0-	-747	-0-	101 1	3058 3	Y	-0-	9 1
01	3596 X	3191	-0-	-405	-0-	128 1	3063 3	Y	-0-	-0-
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778		
09	5970 X	5246	-0-	-724	-0-	156 1	5090 3	Y	-0-	11
10	6169 X	5225	-0-	-944	-0-	166 1	5059 3	Y	-0-	8 1
11	5820 X	4787	-0-	-1033	-0-	146 1	4641 3	Y	-0-	3 1
12	5735 X	4875	-0-	-860	-0-	155 1	4720 3	Y	-0-	-0-
01	5425 X	4807	-0-	-618	-0-	192 1	4615 3	Y	-0-	-0-
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836		
09	7140 X	6400	-0-	-740	-0-	191 1	6209 3	Y	-0-	6
10	7254 X	6076	-0-	-1178	-0-	193 1	5883 3	Y	-0-	2 1
11	6750 X	4929	-0-	-1821	-0-	150 1	4779 3	Y	-0-	4 1
12	6789 X	4633	-0-	-2156	-0-	148 1	4485 3	Y	-0-	-0-
01	6665 X	4012	-0-	-2653	-0-	160 1	3852 3	Y	-0-	-0-
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
09	270 X	92 -0-	-178 -0-	3 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 X	124 -0-	-62 -0-	4 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 X	34 -0-	-146 -0-	1 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 X	92 -0-	-63 -0-	3 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	183 X	183 -0-	-0- -0-	7 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 X	NO RPT	-0- -112	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----									
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705	
09	3480 X	3233 -0-	-247 -0-	96 1	3137 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3534 X	3258 -0-	-276 -0-	104 1	3154 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	3141 -0-	-279 -0-	96 1	3045 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	3145 -0-	-296 -0-	100 1	3044 3	Y	1	1	1
01	3441 X	3106 -0-	-335 -0-	124 1	2974 3	Y	7	6 1	2
02	3024 X	NO RPT	-0- -3024	-0-	8 9	Y	NO RPT	2	2
-----									
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870	
09	6000 X	5391 -0-	-609 -0-	161 1	5230 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	6169 X	5337 -0-	-832 -0-	170 1	5167 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5880 X	5002 -0-	-878 -0-	153 1	4849 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5859 X	5093 -0-	-766 -0-	162 1	4931 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5704 X	4979 -0-	-725 -0-	199 1	4780 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5040 X	NO RPT	-0- -5040	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283	
09	4530 X	3422 -0-	-1108 -0-	102 1	3320 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4495 X	3316 -0-	-1179 -0-	105 1	3211 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4350 X	2921 -0-	-1429 -0-	89 1	2832 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4495 X	3160 -0-	-1335 -0-	101 1	3059 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	3420 -0-	-114 -0-	137 1	3283 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3192 X	NO RPT	-0- -3192	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----									
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431	
09	6090 X	5734 -0-	-356 -0-	171 1	5560 3	Y	3	19 1	-0-
10	6200 X	5872 -0-	-328 -0-	187 1	5685 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5940 X	5599 -0-	-341 -0-	170 1	5418 3	Y	10	10	10
12	6076 X	5599 -0-	-477 -0-	178 1	5421 3	Y	-0-	-0-	10
01	5921 X	5597 -0-	-324 -0-	224 1	5373 3	Y	-0-	-0-	10
02	5348 X	NO RPT	-0- -5348	-0-	-0-	Y	NO RPT	10	10
-----									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881	
09	2130 X	912 -0-	-1218 -0-	27 1	885 3	Y	-0-	65 1	-0-
10	2201 X	1163 -0-	-1038 -0-	37 1	1126 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2130 X	1136 -0-	-994 -0-	33 1	1061 3	Y	38	38	38
12	1209 X	1182 -0-	-27 -0-	42 9	1134 3	Y	10	10	48
01	1560 X	1560 -0-	-0- -0-	37 1	1134 3	Y	10	10	48
02	1064 X	NO RPT	-0- -1064	-0-	11 9	62 1	17	58 1	7
01	1560 X	1560 -0-	-0- -0-	-0-	62 1	1479 3	Y	17	58 1
02	1064 X	NO RPT	-0- -1064	-0-	19 9	-0-	Y	NO RPT	7

-----															
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		32H		RRCID ->		270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	67	1	2181	3	Y	-0-	11	1	-0-
10	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	75	1	2275	3	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	60	1	1897	3	Y	47			47
							52	9							
12	2325	N	1353	-0-	-972	-0-	43	1	1302	3	Y	7			54
							8	9							
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	103	1	2478	3	Y	16	62	1	8
							18	9							
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		37H		RRCID ->		270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546			
09	4740	X	3746	-0-	-994	-0-	112	1	3634	3	Y	-0-	8	1	-0-
10	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	128	1	3896	3	Y	-0-			-0-
11	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	113	1	3586	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	3722	-0-	-556	-0-	118	1	3570	3	Y	31			31
							34	9							
01	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	156	1	3756	3	Y	1	26	1	6
							1	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
BRISCOE MANRY 1393		WELL #:		33H		RRCID ->		270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750			
09	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	212	1	6894	3	N	-0-			-0-
10	7533	X	7246	-0-	-287	-0-	230	1	7016	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	6872	-0-	-418	-0-	210	1	6662	3	N	-0-			-0-
12	7471	X	6728	-0-	-743	-0-	214	1	6514	3	N	-0-			-0-
01	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	275	1	6600	3	N	57	45	1	12
							63	9							
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT			12
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		21H		RRCID ->		270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639			
09	7800	X	5222	-0-	-2578	-0-	156	1	5066	3	Y	-0-			-0-
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	280	1	8534	3	Y	-0-			-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	239	1	7614	3	Y	-0-			-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	252	1	7659	3	Y	-0-			-0-
01	8804	X	7676	-0-	-1128	-0-	307	1	7369	3	Y	-0-			-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SAN ROMAN 1508		WELL #:		16H		RRCID ->		270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640			
09	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	59	1	1908	3	Y	-0-			-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1993	3	Y	-0-			-0-
11	2190	N	1947	-0-	-243	-0-	59	1	1888	3	Y	-0-			-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	66	1	2005	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	80	1	1917	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581		PERF. 5961 - 10801		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2985 X	2985	-0-	-0-		89 1	2896 3	Y	-0-		-0-
10		2980 X	2980	-0-	-0-		95 1	2885 3	Y	-0-		-0-
11		3661 X	3661	-0-	-0-		112 1	3549 3	Y	-0-		-0-
12		4012 X	4012	-0-	-0-		126 1	3821 3	Y	59	53 1	6
							65 9					
01		3179 X	3179	-0-	-0-		127 1	3045 3	Y	6	12 1	-0-
							7 9					
02		3388 X	NO RPT	-0-	-3388				Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5887 - 10861		
09		2370 X	2200	-0-	-170		66 1	2134 3	Y	-0-	55 1	-0-
10		2511 X	2228	-0-	-283		71 1	2156 3	Y	1		1
							1 9					
11		2430 X	2146	-0-	-284		65 1	2081 3	Y	-0-		1
12		2511 X	2315	-0-	-196		72 1	2189 3	Y	49	44 1	6
							54 9					
01		2514 X	2514	-0-	-0-		100 1	2408 3	Y	5	11 1	-0-
							6 9					
02		2044 X	NO RPT	-0-	-2044				Y	NO RPT		-0-
-----												
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5868 - 9977		
09		5580 X	5366	-0-	-214		160 1	5206 3	Y	-0-	12 1	3
10		5487 X	5478	-0-	-9		174 1	5303 3	Y	1		4
							1 9					
11		5430 X	5201	-0-	-229		159 1	5042 3	Y	-0-	4 1	-0-
12		5611 X	5305	-0-	-306		169 1	5136 3	Y	-0-		-0-
01		5611 X	5199	-0-	-412		208 1	4991 3	Y	-0-		-0-
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012				Y	NO RPT		-0-
-----												
TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014		TOTAL DEPTH 5455		PERF. 5836 - 10400		
09		6810 X	6281	-0-	-529		187 1	6093 3	Y	1	10 1	8
							1 9					
10		6789 X	6406	-0-	-383		204 1	6202 3	Y	-0-		8
11		6540 X	5958	-0-	-582		182 1	5776 3	Y	-0-		8
12		6758 X	6308	-0-	-450		201 1	6107 3	Y	-0-		8
01		6665 X	6257	-0-	-408		250 1	6007 3	Y	-0-		8
02		5852 X	NO RPT	-0-	-5852				Y	NO RPT		8
-----												
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5918 - 10527		
09		2100 X	2065	-0-	-35		61 1	1995 3	Y	8		17
							9 9					
10		2337 X	2337	-0-	-0-		74 1	2259 3	Y	4	21 1	-0-
							4 9					
11		2192 X	2192	-0-	-0-		67 1	2125 3	Y	-0-		-0-
12		2170 X	2158	-0-	-12		69 1	2089 3	Y	-0-		-0-
01		2325 X	2102	-0-	-223		84 1	2018 3	Y	-0-		-0-
02		2100 X	NO RPT	-0-	-2100				Y	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1739	-0-	-301	-0-	52 1	1686 3	Y	1		6
10	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	1 9					
11	1890 X	1710	-0-	-180	-0-	60 1	1833 3	Y	-0-	6 1	-0-
12	1953 X	1784	-0-	-169	-0-	52 1	1658 3	Y	-0-		-0-
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	57 1	1727 3	Y	-0-		-0-
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-	83 1	1982 3	Y	-0-		-0-
									NO RPT		-0-
TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776			
09	7982 X	2955	-0-	-5027	-0-	88 1	2867 3	Y	-0-		-0-
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	81 1	2465 3	Y	-0-		-0-
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	72 1	2286 3	Y	-0-		-0-
12	2170 X	2059	-0-	-111	-0-	66 1	1993 3	Y	-0-		-0-
01	2170 X	1946	-0-	-224	-0-	78 1	1868 3	Y	-0-		-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324			
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	64 1	2093 3	Y	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	450 N		-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	2232 N		-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533			
09	13800 X	13568	-0-	-232	-0-	402 1	13090 3	Y	69	61 1	22
10	14632 X	13939	-0-	-693	-0-	76 9					
11	14160 X	12501	-0-	-1659	-0-	441 1	13422 3	Y	69	61 1	30
12	14632 X	13122	-0-	-1510	-0-	76 9					
01	14012 X	12677	-0-	-1335	-0-	379 1	12044 3	Y	71	79 1	22
02	12656 X	NO RPT	-0-	-12656	-0-	78 9					
						414 1	12591 3	Y	106	86 1	42
						117 9					
						502 1	12068 3	Y	97	135 1	4
						107 9					
								Y	NO RPT		4
LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	23 1	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	456	1	2770	3	Y	70	68 1	33
10	3534 X	2702	-0-	-832	-0-	77	9	2482	3	Y	77		110
11	3420 X	2416	-0-	-1004	-0-	135	1	90	9	Y	82	175 1	17
12	3534 X	1750	-0-	-1784	-0-	85	9	29	9	Y	26		43
01	3472 X	2421	-0-	-1051	-0-	2326	3	2157	3	Y	118	145 1	16
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	1721	3						
						134	1						
						130	9						
										Y	NO RPT		16
MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687				
09	6420 X	5827	-0-	-593	-0-	174	1	5653	3	Y	-0-		23
10	6758 X	5865	-0-	-893	-0-	186	1	5678	3	Y	1	16 1	8
11	6540 X	5550	-0-	-990	-0-	1	9						
12	6758 X	5918	-0-	-840	-0-	169	1	5381	3	Y	-0-		8
01	6541 X	4263	-0-	-2278	-0-	189	1	5729	3	Y	-0-	8 1	-0-
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-	170	1	4093	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099				
09	4410 X	3842	-0-	-568	-0-	115	1	3727	3	N	-0-		35
10	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	121	1	3685	3	N	-0-	35 1	-0-
11	4020 X	3581	-0-	-439	-0-	109	1	3472	3	N	-0-		-0-
12	4154 X	2429	-0-	-1725	-0-	77	1	2352	3	N	-0-		-0-
01	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	142	1	3405	3	N	-0-		-0-
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT		-0-
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058				
09	6510 X	6312	-0-	-198	-0-	188	1	6120	3	Y	4		8
10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	4	9						
11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	191	1	5814	3	Y	-0-		8
12	6510 X	5806	-0-	-704	-0-	177	1	5633	3	Y	-0-	8 1	-0-
01	6510 X	5648	-0-	-862	-0-	185	1	5621	3	Y	-0-		-0-
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	226	1	5422	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	1			1
							1 9						
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	Y	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684													
09		6870 X	6579	-0-	-291	-0-	196 1	6383 3	Y	-0-			8
10		7099 X	6700	-0-	-399	-0-	213 1	6487 3	Y	-0-	8 1		-0-
11		6810 X	6338	-0-	-472	-0-	193 1	6145 3	Y	-0-			-0-
12		7037 X	6488	-0-	-549	-0-	207 1	6281 3	Y	-0-			-0-
01		6882 X	6181	-0-	-701	-0-	247 1	5934 3	Y	-0-			-0-
02		6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634													
09		3870 X	3302	-0-	-568	-0-	98 1	3204 3	Y	-0-			-0-
10		3875 X	3639	-0-	-236	-0-	115 1	3505 3	Y	17	16 1		1
							19 9						
11		3750 X	3693	-0-	-57	-0-	112 1	3552 3	Y	26	23 1		4
							29 9						
12		3875 X	3339	-0-	-536	-0-	106 1	3233 3	Y	-0-			4
01		3875 X	3552	-0-	-323	-0-	141 1	3393 3	Y	16	20 1		-0-
							18 9						
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041													
09		11430 X	7516	-0-	-3914	-0-	222 1	7231 3	Y	57	49 1		26
							63 9						
10		11439 X	8957	-0-	-2482	-0-	283 1	8623 3	Y	46	43 1		29
							51 9						
11		11070 X	8170	-0-	-2900	-0-	247 1	7861 3	Y	56	59 1		26
							62 9						
12		10757 X	8497	-0-	-2260	-0-	268 1	8141 3	Y	80	66 1		40
							88 9						
01		9362 X	8340	-0-	-1022	-0-	330 1	7931 3	Y	72	102 1		10
							79 9						
02		8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511													
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	89 1	2900 3	Y	-0-			-0-
10		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	72 1	2204 3	Y	10	9 1		1
							11 9						
11		2910 X	2624	-0-	-286	-0-	80 1	2544 3	Y	-0-	1 1		-0-
12		3100 X	2348	-0-	-752	-0-	75 1	2273 3	Y	-0-			-0-
01		3100 X	3034	-0-	-66	-0-	121 1	2902 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		6H	RRCID ->	271158	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6736 - 10938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7260 X	6406	-0-	-854	-0-	191 1	6215 3	Y	-0-			-0-
10		7316 X	7059	-0-	-257	-0-	224 1	6835 3	Y	-0-			-0-
11		6840 X	6446	-0-	-394	-0-	197 1	6249 3	Y	-0-			-0-
12		7068 X	6432	-0-	-636	-0-	205 1	6227 3	Y	-0-			-0-
01		7068 X	6020	-0-	-1048	-0-	241 1	5779 3	Y	-0-			-0-
02		6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		11H	RRCID ->	271177	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7253 - 12555	
09		5010 X	4722	-0-	-288	-0-	141 1	4579 3	Y	2	7 1		14
10		5177 X	4767	-0-	-410	-0-	151 1	4606 3	Y	9	11 1		12
11		4890 X	4431	-0-	-459	-0-	135 1	4295 3	Y	1			13
12		4960 X	4652	-0-	-308	-0-	148 1	4504 3	Y	-0-	6 1		7
01		4960 X	4715	-0-	-245	-0-	188 1	4527 3	Y	-0-	7 1		-0-
02		4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SANTA ELENA		WELL #:		1H	RRCID ->	272322	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7114 - 11456	
09		7170 X	6531	-0-	-639	-0-	194 1	6312 3	Y	23	25 1		10
10		7285 X	6356	-0-	-929	-0-	202 1	6146 3	Y	7	9 1		8
11		6870 X	6204	-0-	-666	-0-	189 1	6001 3	Y	13	8 1		13
12		7037 X	6509	-0-	-528	-0-	206 1	6270 3	Y	30	18 1		25
01		6758 X	6310	-0-	-448	-0-	251 1	6017 3	Y	38	29 1		34
02		6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-			Y	NO RPT			34
-----													
SANTA ELENA		WELL #:		2H	RRCID ->	272554	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6966 - 11369	
09		8340 X	8189	-0-	-151	-0-	243 1	7918 3	Y	25	24 1		12
10		8618 X	7897	-0-	-721	-0-	251 1	7634 3	Y	11	10 1		13
11		8460 X	7152	-0-	-1308	-0-	218 1	6919 3	Y	14	9 1		18
12		8742 X	7593	-0-	-1149	-0-	241 1	7318 3	Y	31	19 1		30
01		8742 X	7506	-0-	-1236	-0-	299 1	7174 3	Y	30	26 1		34
02		7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-			Y	NO RPT			34
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		7H	RRCID ->	272560	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	5471	PERF.	5599 - 10793	
09		2790 X	2240	-0-	-550	-0-	67 1	2173 3	Y	-0-			-0-
10		3503 X	2854	-0-	-649	-0-	91 1	2763 3	Y	-0-			-0-
11		3390 X	2714	-0-	-676	-0-	83 1	2631 3	Y	-0-			-0-
12		3503 X	2254	-0-	-1249	-0-	72 1	2182 3	Y	-0-			-0-
01		2883 X	2701	-0-	-182	-0-	107 1	2560 3	Y	31	23 1		8
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			Y	NO RPT			8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		3330 X	3073	-0-	-257	-0-	92 1	2981 3	Y		-0-			-0-
10		3441 X	2882	-0-	-559	-0-	92 1	2790 3	Y		-0-			-0-
11		3330 X	80	-0-	-3250	-0-	2 1	78 3	Y		-0-			-0-
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y		-0-			-0-
01		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	161 1	3872 3	Y		2	2 1		-0-
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	2 9			Y	NO RPT			-0-
-----														
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		81	81 1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	170	-0-	170	170	1 1	44 3	N		114	69 1		45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170	125 9			N	-0-			45
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			45
-----														
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561					
09		7620 X	6637	-0-	-983	-0-	191 1	6437 3	Y		8			68
10		7719 X	6897	-0-	-822	-0-	198 1	6695 3	Y		4			72
11		7410 X	5922	-0-	-1488	-0-	143 1	5779 3	Y		-0-	27 1		45
12		6851 X	6096	-0-	-755	-0-	186 1	5886 3	Y		22			67
01		6882 X	5525	-0-	-1357	-0-	175 1	5344 3	Y		5			72
02		6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-	6 9			Y	NO RPT			72
-----														
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919					
09		5190 X	4114	-0-	-1076	-0-	123 1	3991 3	Y		-0-			-0-
10		5456 X	4291	-0-	-1165	-0-	136 1	4155 3	Y		-0-			-0-
11		5280 X	4123	-0-	-1157	-0-	126 1	3997 3	Y		-0-			-0-
12		5456 X	5115	-0-	-341	-0-	163 1	4950 3	Y		2			2
01		4619 X	4574	-0-	-45	-0-	182 1	4381 3	Y		10	9 1		3
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-	11 9			Y	NO RPT			3
-----														
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862					
09		9720 X	7797	-0-	-1923	-0-	220 1	7577 3	N		-0-	27 1		-0-
10		9641 X	7802	-0-	-1839	-0-	125 1	7677 3	N		-0-			-0-
11		8370 X	8255	-0-	-115	-0-	8255 3		N		-0-			-0-
12		8649 X	7276	-0-	-1373	-0-	81 1	7120 3	N		68			68
*01		8401 X	7838	-0-	-563	-0-	75 9				-0-	68 1		-0-
02		7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-	632 1	7206 3	N		NO RPT			-0-
-----														
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518					
09		10740 X	9683	-0-	-1057	-0-	289 1	9394 3	N		-0-			32
10		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	358 1	10902 3	N		-0-	15 1		17
11		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	333 1	10581 3	N		-0-			17
12		12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	393 1	11940 3	N		-0-	17 1		-0-
01		11253 X	9597	-0-	-1656	-0-	384 1	9213 3	N		-0-			-0-
02		10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-			N		NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6180 X	5990	-0-	-190	-0-	179 1	5810 3	Y	1	5 1			4
							1 9							
10		6262 X	6123	-0-	-139	-0-	195 1	5928 3	Y	-0-				4
11		5940 X	5650	-0-	-290	-0-	172 1	5478 3	Y	-0-				4
12		6200 X	5884	-0-	-316	-0-	187 1	5689 3	Y	7				11
							8 9							
01		6200 X	5760	-0-	-440	-0-	230 1	5530 3	Y	-0-				11
02		5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-			Y	NO RPT				11
-----														
M. LEWIS														
WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646														
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	75 1	2434 3	Y	-0-				-0-
10		3100 N	3226	-0-	126	126	103 1	3123 3	Y	-0-				-0-
11		2985 N	2859	-0-	-126	-0-	87 1	2772 3	Y	-0-				-0-
12		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	89 1	2705 3	Y	-0-				-0-
01		2821 X	2410	-0-	-411	-0-	96 1	2314 3	Y	-0-				-0-
02		2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163														
09		5670 X	4853	-0-	-817	-0-	145 1	4708 3	Y	-0-				-0-
10		5859 X	5025	-0-	-834	-0-	160 1	4865 3	Y	-0-				-0-
11		5670 X	4425	-0-	-1245	-0-	135 1	4290 3	Y	-0-				-0-
12		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	161 1	4885 3	Y	-0-				-0-
01		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	209 1	5023 3	Y	-0-				-0-
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
TROST														
WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470														
09		2550 N	2418	-0-	-132	-0-	72 1	2346 3	Y	-0-				22
10		2573 N	2491	-0-	-82	-0-	79 1	2412 3	Y	-0-				22
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	75 1	2388 3	Y	-0-				22
12		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	79 1	2411 3	Y	-0-	22 1			-0-
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	99 1	2389 3	Y	-0-				-0-
02		2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
J. J. TREVINO														
WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	11 1			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
VOLZ 1125														
WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148														
09		5430 X	4245	-0-	-1185	-0-	127 1	4118 3	Y	-0-				-0-
10		5611 X	4778	-0-	-833	-0-	152 1	4626 3	Y	-0-				-0-
11		5280 X	4410	-0-	-870	-0-	134 1	4276 3	Y	-0-				-0-
12		5208 X	5041	-0-	-167	-0-	161 1	4880 3	Y	-0-				-0-
01		4774 X	4581	-0-	-193	-0-	183 1	4398 3	Y	-0-				-0-
02		4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6900 - 11802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	180 1	5869 3	Y	19	17 1	7
10	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	21 9	176 1	5367 3	Y	21 14 1	14
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	23 9	170 1	5408 3	Y	35 35 1	14
12	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	39 9	175 1	5306 3	Y	47 42 1	19
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	52 9	194 1	4650 3	Y	39 46 1	12
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-	43 9		Y	NO RPT		12
-----											
STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 6064		PERF. 6522 - 11300	
09	10260 X	9565	-0-	-695	-0-	285 1	9280 3	N	-0-		17
10	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	346 1	10529 3	N	-0-	17 1	-0-
11	10260 X	10207	-0-	-53	-0-	311 1	9896 3	N	-0-		-0-
12	10416 X	10334	-0-	-82	-0-	329 1	10005 3	N	-0-		-0-
01	10881 X	10116	-0-	-765	-0-	404 1	9712 3	N	-0-		-0-
02	9828 X	NO RPT	-0-	-9828	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323		PERF. 6817 - 12025	
09	6840 X	6111	-0-	-729	-0-	179 1	5821 3	Y	101	77 1	27
10	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	111 9	202 1	6164 3	Y	99 88 1	38
11	6510 X	5954	-0-	-556	-0-	109 9	181 1	5764 3	Y	8 38 1	8
12	6634 X	6030	-0-	-604	-0-	9 9	192 1	5818 3	Y	18 15 1	11
01	6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	20 9	217 1	5204 3	Y	1 12 1	-0-
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 6854 - 11853	
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	114 1	3701 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	116 1	3523 3	Y	33	23 1	10
11	3240 X	2034	-0-	-1206	-0-	36 9	62 1	1972 3	Y	-0- 9 1	1
12	3937 X	2315	-0-	-1622	-0-	73 1	73 1	2223 3	Y	17 10 1	8
01	3937 X	2378	-0-	-1559	-0-	19 9	95 1	2283 3	Y	-0- 8 1	-0-
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7144 - 11812	
09	26940 X	24565	-0-	-2375	-0-	731 1	23773 3	Y	55	54 1	24
10	27466 X	24440	-0-	-3026	-0-	61 9	776 1	23630 3	Y	31 35 1	20
11	25950 X	23705	-0-	-2245	-0-	34 9	719 1	22864 3	Y	111 97 1	34
12	26815 X	24823	-0-	-1992	-0-	122 9	784 1	23818 3	Y	201 152 1	83
01	25389 X	24150	-0-	-1239	-0-	221 9	956 1	22974 3	Y	200 265 1	18
02	22932 X	NO RPT	-0-	-22932	-0-	220 9		Y	NO RPT		18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID ->	274188	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	6551 PERF. 6893 - 11035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6810 X	5941	-0-	-869	-0-	177 1	5764 3	Y	-0-	-0-
10	6820 X	5847	-0-	-973	-0-	186 1	5661 3	Y	-0-	-0-
11	6390 X	5401	-0-	-989	-0-	165 1	5236 3	Y	-0-	-0-
12	6510 X	5487	-0-	-1023	-0-	175 1	5312 3	Y	-0-	-0-
01	6324 X	4781	-0-	-1543	-0-	191 1	4590 3	Y	-0-	-0-
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID ->	274189	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 6864 - 12364	
09	5850 X	4302	-0-	-1548	-0-	128 1	4174 3	Y	-0-	-0-
10	6045 X	4218	-0-	-1827	-0-	134 1	4084 3	Y	-0-	-0-
11	5430 X	4604	-0-	-826	-0-	140 1	4464 3	Y	-0-	-0-
12	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	148 1	4492 3	Y	-0-	-0-
01	5208 X	4585	-0-	-623	-0-	183 1	4402 3	Y	-0-	-0-
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID ->	274190	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6354 PERF. 6414 - 11048	
09	3630 X	3118	-0-	-512	-0-	93 1	3025 3	Y	-0-	9
10	3596 X	3085	-0-	-511	-0-	98 1	2987 3	Y	-0-	9
11	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	85 1	2712 3	Y	-0-	-0-
12	3286 X	2698	-0-	-588	-0-	86 1	2612 3	Y	-0-	-0-
01	3224 X	2709	-0-	-515	-0-	108 1	2601 3	Y	-0-	-0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276 PERF. 6472 - 11726	
09	4890 X	4750	-0-	-140	-0-	142 1	4608 3	Y	-0-	-0-
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	146 1	4450 3	Y	-0-	-0-
11	4890 X	3791	-0-	-1099	-0-	116 1	3675 3	Y	-0-	-0-
12	5053 X	621	-0-	-4432	-0-	20 1	601 3	Y	-0-	-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-	-0-
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID ->	274224	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	5199 PERF. 5116 - 11450	
09	6960 X	6574	-0-	-386	-0-	196 1	6378 3	N	-0-	27
10	7161 X	6974	-0-	-187	-0-	222 1	6752 3	N	-0-	27
11	6930 X	6643	-0-	-287	-0-	203 1	6440 3	N	-0-	27
12	7099 X	6844	-0-	-255	-0-	218 1	6625 3	N	1	28
01	7099 X	6764	-0-	-335	-0-	270 1	6484 3	N	9	37
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	10 9		N	NO RPT	37
-----										
SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID ->	274240	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	6595 PERF. 6684 - 11390	
09	6300 X	6012	-0-	-288	-0-	179 1	5833 3	Y	-0-	-0-
10	6510 X	6294	-0-	-216	-0-	200 1	6094 3	Y	-0-	-0-
11	6300 X	6080	-0-	-220	-0-	185 1	5895 3	Y	-0-	-0-
12	6510 X	6034	-0-	-476	-0-	192 1	5842 3	Y	-0-	-0-
01	6448 X	5859	-0-	-589	-0-	234 1	5625 3	Y	-0-	-0-
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5245	-0-	-485	-0-	156 1	5088 3	Y	1		7
10	5859 X	4234	-0-	-1625	-0-	134 1	4078 3	Y	20	4 1	23
11	5550 X	4294	-0-	-1256	-0-	131 1	4163 3	Y	-0-		23
12	5673 X	5331	-0-	-342	-0-	170 1	5161 3	Y	-0-	23 1	-0-
01	5549 X	5168	-0-	-381	-0-	207 1	4961 3	Y	-0-		-0-
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313		
09	13410 X	11797	-0-	-1613	-0-	351 1	11421 3	Y	23	23 1	11
10	13268 X	11718	-0-	-1550	-0-	372 1	11338 3	Y	7	9 1	9
11	12180 X	11150	-0-	-1030	-0-	340 1	10797 3	Y	12	7 1	14
12	12307 X	11476	-0-	-831	-0-	365 1	11078 3	Y	30	18 1	26
01	12183 X	11251	-0-	-932	-0-	448 1	10767 3	Y	33	26 1	33
02	11004 X	NO RPT	-0-	-11004	-0-			Y	NO RPT		33
-----											
SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761		
09	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	102 1	3324 3	Y	13	34 1	22
10	3720 X	3344	-0-	-376	-0-	105 1	3193 3	Y	42	27 1	37
11	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	102 1	3247 3	Y	30		67
12	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	105 1	3186 3	Y	-0-	10 1	57
01	3565 X	3482	-0-	-83	-0-	138 1	3310 3	Y	31	63 1	25
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			Y	NO RPT		25
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609		
09	7140 X	6674	-0-	-466	-0-	199 1	6475 3	Y	-0-	5 1	-0-
10	7223 X	4501	-0-	-2722	-0-	143 1	4358 3	Y	-0-		-0-
11	6930 X	6465	-0-	-465	-0-	197 1	6268 3	Y	-0-		-0-
12	7161 X	5931	-0-	-1230	-0-	189 1	5742 3	Y	-0-		-0-
01	6882 X	5677	-0-	-1205	-0-	227 1	5450 3	Y	-0-		-0-
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610		
09	12300 X	11783	-0-	-517	-0-	351 1	11432 3	Y	-0-		-0-
10	12555 X	12085	-0-	-470	-0-	384 1	11701 3	Y	-0-		-0-
11	12030 X	11414	-0-	-616	-0-	348 1	11066 3	Y	-0-		-0-
12	12214 X	11471	-0-	-743	-0-	366 1	11105 3	Y	-0-		-0-
01	12214 X	11178	-0-	-1036	-0-	447 1	10731 3	Y	-0-		-0-
02	11004 X	NO RPT	-0-	-11004	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319					
09	3000 X	2792	-0-	-208	-0-	83	1	2708	3	Y	1	6 1	14
						1	9						
10	3100 X	2866	-0-	-234	-0-	91	1	2767	3	Y	7	8 1	13
						8	9						
11	2970 X	2558	-0-	-412	-0-	78	1	2479	3	Y	1		14
						1	9						
12	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	96	1	2931	3	Y	-0-	5 1	9
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	132	1	3175	3	Y	-0-	9 1	-0-
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964					
09	6330 X	5664	-0-	-666	-0-	169	1	5493	3	Y	2		4
						2	9						
10	6386 X	5004	-0-	-1382	-0-	159	1	4845	3	Y	-0-		4
11	6180 X	5634	-0-	-546	-0-	172	1	5462	3	Y	-0-	4 1	-0-
12	6231 X	5685	-0-	-546	-0-	181	1	5504	3	Y	-0-		-0-
01	6076 X	5551	-0-	-525	-0-	222	1	5329	3	Y	-0-		-0-
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
J. J. TREVINO		WELL #: 8H		RRCID -> 274252		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895					
09	6990 X	6476	-0-	-514	-0-	193	1	6282	3	Y	1	10 1	7
						1	9						
10	7006 X	6634	-0-	-372	-0-	211	1	6422	3	Y	1		8
						1	9						
11	6690 X	6295	-0-	-395	-0-	192	1	6103	3	Y	-0-		8
12	6820 X	6590	-0-	-230	-0-	210	1	6380	3	Y	-0-		8
01	6789 X	6549	-0-	-240	-0-	262	1	6287	3	Y	-0-		8
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-				Y	NO RPT			8
-----													
SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873					
09	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	83	1	2712	3	Y	-0-		-0-
10	3193 X	2842	-0-	-351	-0-	90	1	2752	3	Y	-0-		-0-
11	3090 X	2834	-0-	-256	-0-	86	1	2748	3	Y	-0-		-0-
12	3038 X	560	-0-	-2478	-0-	18	1	541	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	2914 X	2418	-0-	-496	-0-	97	1	2321	3	Y	-0-		-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	122 1	3964 3	Y	1	2 1	5
10	5115 X	4462	-0-	-653	-0-	142 1	4316 3	Y	4	4 1	5
11	4830 X	3467	-0-	-1363	-0-	106 1	3360 3	Y	1		6
12	4960 X	4563	-0-	-397	-0-	145 1	4418 3	Y	-0-	2 1	4
01	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	173 1	4148 3	Y	-0-	4 1	-0-
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552			
09	8610 X	8263	-0-	-347	-0-	246 1	8017 3	N	-0-	73 1	17
10	8897 X	8415	-0-	-482	-0-	267 1	8148 3	N	-0-		17
11	8520 X	8025	-0-	-495	-0-	245 1	7780 3	N	-0-	17 1	-0-
12	8618 X	8220	-0-	-398	-0-	262 1	7958 3	N	-0-		-0-
01	8556 X	8133	-0-	-423	-0-	325 1	7808 3	N	-0-		-0-
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615			
09	7050 X	5637	-0-	-1413	-0-	168 1	5468 3	Y	1	4 1	3
10	7285 X	5870	-0-	-1415	-0-	187 1	5683 3	Y	-0-		3
11	7050 X	5646	-0-	-1404	-0-	172 1	5474 3	Y	-0-		3
12	6820 X	6575	-0-	-245	-0-	209 1	6364 3	Y	2		5
01	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	252 1	6058 3	Y	-0-		5
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273			
09	14910 X	12461	-0-	-2449	-0-	371 1	12071 3	Y	17	19 1	9
10	14570 X	12782	-0-	-1788	-0-	406 1	12368 3	Y	7	8 1	8
11	13020 X	12151	-0-	-869	-0-	370 1	11771 3	Y	9	6 1	11
12	13454 X	12480	-0-	-974	-0-	397 1	12059 3	Y	22	14 1	19
01	12927 X	12028	-0-	-899	-0-	479 1	11515 3	Y	31	23 1	27
02	11620 X	NO RPT	-0-	-11620	-0-			Y	NO RPT		27

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1 472 3	Y	4	4 1	1
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	4 18	1 559 3	Y	7	5 1	3
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	8 10	1 307 3	Y	-0-	3 1	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1 18	1 536 3	Y	-0-		-0-
01	589 N	306	-0-	-283	-0-	1 12	1 293 3	Y	1	1 1	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	1 1		Y	NO RPT		-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	Y	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 3	Y	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-
LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377			
09	3780 X	3542	-0-	-238	-0-	105 1	3418 3	Y	17		45
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	19 115	1 3508 3	Y	7	5 1	47
11	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	8 100	1 3187 3	Y	-0-		47
12	3782 X	3427	-0-	-355	-0-	109 1	3318 3	Y	-0-	47 1	-0-
01	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	138 1	3306 3	Y	-0-		-0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721			
09	5700 X	5022	-0-	-678	-0-	150 1	4872 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	5580 X	1478	-0-	-4102	-0-	47 1	1431 3	Y	-0-		-0-
11	5130 X	50	-0-	-5080	-0-	2 1	48 3	Y	-0-		-0-
12	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-		-0-
01	5177 X	229	-0-	-4948	-0-	9 1	220 3	Y	-0-		-0-
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441			
09	12660 X	11855	-0-	-805	-0-	353 1	11498 3	Y	4	15 1	-0-
10	12958 X	12074	-0-	-884	-0-	4 383	1 11662 3	Y	26		26
11	12330 X	11417	-0-	-913	-0-	29 348	1 11056 3	Y	12	29 1	9
12	12555 X	11752	-0-	-803	-0-	13 374	1 11376 3	Y	2	9 1	2
01	12431 X	11531	-0-	-900	-0-	2 460	1 11050 3	Y	19	17 1	4
02	11060 X	NO RPT	-0-	-11060	-0-	21 1		Y	NO RPT		4
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918			
09	5520 X	5222	-0-	-298	-0-	156 1	5066 3	Y	-0-		-0-
10	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	164 1	4984 3	Y	-0-		-0-
11	5400 X	4784	-0-	-616	-0-	146 1	4638 3	Y	-0-		-0-
12	5425 X	5201	-0-	-224	-0-	166 1	5035 3	Y	-0-		-0-
01	5425 X	5027	-0-	-398	-0-	201 1	4826 3	Y	-0-		-0-
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7169 - 11974	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	69 1	2261 3	Y	1	4 1	6
10	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	76 1	2300 3	Y	5	6 1	5
11	2760 X	2383	-0-	-377	-0-	73 1	2310 3	Y	-0-		5
12	2604 X	380	-0-	-2224	-0-	12 1	368 3	Y	-0-	3 1	2
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 6092 - 10619	
09	2880 X	2274	-0-	-606	-0-	5 1	2269 3	Y	-0-	6 1	-0-
10	2976 X	2442	-0-	-534	-0-	85 1	2357 3	Y	-0-		-0-
11	2670 X	2415	-0-	-255	-0-	100 1	2286 3	Y	26		26
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	254 1	2569 3	Y	13	32 1	7
01	2511 X	2479	-0-	-32	-0-	264 1	2202 3	Y	12		19
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-	13 9		Y	NO RPT		19
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6889 - 11811	
09	9060 X	8034	-0-	-1026	-0-	239 1	7773 3	Y	20	14 1	6
10	8928 X	8141	-0-	-787	-0-	258 1	7874 3	Y	8	7 1	7
11	8040 X	7626	-0-	-414	-0-	232 1	7377 3	Y	15	8 1	14
12	8308 X	7747	-0-	-561	-0-	246 1	7468 3	Y	30	18 1	26
01	8308 X	7550	-0-	-758	-0-	300 1	7216 3	Y	31	26 1	31
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-	34 9		Y	NO RPT		31
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 7507 - 12325	
09	4050 X	3889	-0-	-161	-0-	116 1	3772 3	Y	1	5 1	10
10	4092 X	4039	-0-	-53	-0-	128 1	3904 3	Y	6	8 1	8
11	3990 X	3884	-0-	-106	-0-	118 1	3765 3	Y	1		9
12	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	127 1	3845 3	Y	-0-	4 1	5
01	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	143 1	3447 3	Y	-0-	5 1	-0-
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809		PERF. 5037 - 9879	
09	7560 X	7211	-0-	-349	-0-	208 1	7003 3	Y	-0-		-0-
10	7812 X	7261	-0-	-551	-0-	209 1	7052 3	Y	-0-		-0-
11	7440 X	6897	-0-	-543	-0-	167 1	6719 3	Y	10		10
12	7533 X	7069	-0-	-464	-0-	216 1	6842 3	Y	10		20
01	7440 X	6800	-0-	-640	-0-	215 1	6570 3	Y	14		34
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	15 9		Y	NO RPT		34

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	8100 X	7549	-0-	-551	-0-	217	1 7332	3 Y	-0-		-0-
10	8370 X	7676	-0-	-694	-0-	221	1 7455	3 Y	-0-		-0-
11	7920 X	7259	-0-	-661	-0-	175	1 7073	3 Y	10		10
						11	9				
12	8029 X	7517	-0-	-512	-0-	230	1 7276	3 Y	10		20
						11	9				
01	7812 X	7362	-0-	-450	-0-	233	1 7114	3 Y	14		34
						15	9				
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-			Y	NO RPT		34
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854			
09	5700 X	4941	-0-	-759	-0-	147	1 4794	3 Y	-0-		-0-
10	5580 X	4998	-0-	-582	-0-	159	1 4839	3 Y	-0-		-0-
11	5310 X	4816	-0-	-494	-0-	147	1 4667	3 Y	2		2
						2	9				
12	5239 X	4987	-0-	-252	-0-	159	1 4828	3 Y	-0-		2
01	5177 X	4908	-0-	-269	-0-	195	1 4676	3 Y	34	36 1	-0-
						37	9				
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822			
09	6180 X	5684	-0-	-496	-0-	169	1 5491	3 Y	22	46 1	8
						24	9				
10	6386 X	5774	-0-	-612	-0-	182	1 5553	3 Y	35	22 1	21
						39	9				
11	6030 X	5388	-0-	-642	-0-	163	1 5191	3 Y	31	28 1	24
						34	9				
12	6138 X	5467	-0-	-671	-0-	173	1 5264	3 Y	27	25 1	26
						30	9				
01	6014 X	5398	-0-	-616	-0-	214	1 5134	3 Y	45	33 1	38
						50	9				
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-			Y	NO RPT		38
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665			
09	25080 X	23271	-0-	-1809	-0-	693	1 22554	3 Y	22	69 1	13
						24	9				
10	25544 X	23664	-0-	-1880	-0-	751	1 22865	3 Y	44	29 1	28
						48	9				
11	24540 X	22154	-0-	-2386	-0-	674	1 21441	3 Y	35	35 1	28
						39	9				
12	25358 X	21757	-0-	-3601	-0-	692	1 21030	3 Y	32	30 1	30
						35	9				
01	24056 X	22406	-0-	-1650	-0-	893	1 21456	3 Y	52	39 1	43
						57	9				
02	21728 X	NO RPT	-0-	-21728	-0-			Y	NO RPT		43

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9630 X	7932	-0-	-1698	-0-	236 1	7674 3	Y	20	36 1	7
10	9238 X	8126	-0-	-1112	-0-	22 9	7835 3	Y	31	19 1	19
11	8280 X	7614	-0-	-666	-0-	34 9	7352 3	Y	28	25 1	22
12	8556 X	7313	-0-	-1243	-0-	231 1	7053 3	Y	25	22 1	25
01	8184 X	7732	-0-	-452	-0-	31 9	7369 3	Y	51	35 1	41
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-	232 1		Y	NO RPT		41
						28 9					
						307 1					
						56 9					
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656		
09	7200 X	5843	-0-	-1357	-0-	174 1	5655 3	Y	13	21 1	7
10	6572 X	5621	-0-	-951	-0-	14 9	5420 3	Y	21	13 1	15
11	6360 X	5707	-0-	-653	-0-	178 1	5504 3	Y	27	21 1	21
12	6572 X	5395	-0-	-1177	-0-	23 9	5195 3	Y	26	21 1	26
01	6572 X	5950	-0-	-622	-0-	173 1	5663 3	Y	46	32 1	40
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	30 9		Y	NO RPT		40
						171 1					
						29 9					
						236 1					
						51 9					
BFMT WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618		
09	12720 X	12039	-0-	-681	-0-	347 1	11692 3	N	-0-		-0-
10	13144 X	12273	-0-	-871	-0-	353 1	11920 3	N	-0-		-0-
11	12540 X	11634	-0-	-906	-0-	280 1	11282 3	N	65		65
12	12586 X	11968	-0-	-618	-0-	72 9	11594 3	N	7		72
01	12586 X	10194	-0-	-2392	-0-	366 1	9871 3	N	-0-		72
02	11228 X	NO RPT	-0-	-11228	-0-	8 9		N	NO RPT		72
						323 1					
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029		
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	110 1	3579 3	N	-0-		-0-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	126 1	3832 3	N	2		2
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	2 9	3711 3	N	58	22 1	38
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	117 1	3713 3	N	1	39 1	-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	64 9	3651 3	N	42	30 1	12
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-	122 1		N	NO RPT		12
						1 9					
						152 1					
						46 9					





OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7500 X	7123	-0-	-377	-0-	212 1	6911 3	Y	-0-		6
10		7409 X	7034	-0-	-375	-0-	224 1	6810 3	Y	-0-		6
11		7620 X	6672	-0-	-948	-0-	203 1	6469 3	Y	-0-		6
12		7874 X	6502	-0-	-1372	-0-	207 1	6295 3	Y	-0-	6 1	-0-
01		7874 X	6279	-0-	-1595	-0-	251 1	6028 3	Y	-0-		-0-
02		6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-			Y	NO RPT		-0-
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109												
09		5070 X	4446	-0-	-624	-0-	132 1	4302 3	N	11		48
							12 9					
10		5239 X	4115	-0-	-1124	-0-	131 1	3984 3	N	-0-		48
11		5370 X	3891	-0-	-1479	-0-	119 1	3771 3	N	1	31 1	18
							1 9					
12		5549 X	4314	-0-	-1235	-0-	137 1	4176 3	N	1	17 1	2
							1 9					
*01		5549 X	4540	-0-	-1009	-0-	181 1	4359 3	N	-0-		2
02		4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			N	NO RPT		2
SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138												
09		1260 N	1053	-0-	-207	-0-	31 1	1022 3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1283	-0-	-81	-0-	41 1	1242 3	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1179	-0-	-171	-0-	36 1	1143 3	Y	-0-		-0-
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	39 1	1197 3	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	49 1	1189 3	Y	-0-		-0-
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677												
09		7830 X	6737	-0-	-1093	-0-	201 1	6536 3	Y	-0-	2 1	-0-
10		8091 X	6833	-0-	-1258	-0-	217 1	6616 3	Y	-0-		-0-
11		7620 X	6101	-0-	-1519	-0-	186 1	5915 3	Y	-0-		-0-
12		7750 X	6680	-0-	-1070	-0-	213 1	6464 3	Y	3		3
							3 9					
01		6975 X	6463	-0-	-512	-0-	258 1	6205 3	Y	-0-		3
02		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT		3
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835												
09		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	216 1	7015 3	Y	-0-	3 1	4
10		7936 X	7330	-0-	-606	-0-	233 1	7097 3	Y	-0-		4
11		7680 X	6976	-0-	-704	-0-	213 1	6763 3	Y	-0-		4
12		7936 X	7151	-0-	-785	-0-	228 1	6920 3	Y	3		7
							3 9					
01		7595 X	7019	-0-	-576	-0-	281 1	6738 3	Y	-0-		7
02		6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-			Y	NO RPT		7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	8790 X	7787	-0-	-1003	-0-	232 1	7555 3	Y	-0-	33 1		25
10	8649 X	7892	-0-	-757	-0-	251 1	7641 3	Y	-0-	2 1		23
11	8280 X	7418	-0-	-862	-0-	226 1	7192 3	Y	-0-			23
12	8370 X	7532	-0-	-838	-0-	240 1	7292 3	Y	-0-			23
01	8246 X	7486	-0-	-760	-0-	299 1	7186 3	Y	1	22 1		2
						1 9						
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810												
09	4500 X	4400	-0-	-100	-0-	131 1	4269 3	Y	-0-			3
10	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	142 1	4332 3	Y	-0-			3
11	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	130 1	4148 3	Y	-0-			3
12	4557 X	4340	-0-	-217	-0-	138 1	4202 3	Y	-0-	3 1		-0-
01	4557 X	4238	-0-	-319	-0-	169 1	4069 3	Y	-0-			-0-
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005												
09	12510 X	11594	-0-	-916	-0-	345 1	11232 3	N	15	18 1		20
						17 9						
10	12679 X	11815	-0-	-864	-0-	375 1	11429 3	N	10			30
						11 9						
11	12120 X	10976	-0-	-1144	-0-	334 1	10620 3	N	20			50
						22 9						
12	12400 X	11503	-0-	-897	-0-	366 1	11126 3	N	10			60
						11 9						
01	12245 X	11237	-0-	-1008	-0-	448 1	10771 3	N	16	29 1		47
						18 9						
02	10808 X	NO RPT	-0-	-10808	-0-			N	NO RPT			47
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092												
09	10200 X	8724	-0-	-1476	-0-	260 1	8464 3	Y	-0-			15
10	10385 X	9277	-0-	-1108	-0-	295 1	8982 3	Y	-0-			15
11	9330 X	8101	-0-	-1229	-0-	247 1	7854 3	Y	-0-			15
12	9641 X	8161	-0-	-1480	-0-	260 1	7901 3	Y	-0-			15
01	9269 X	7943	-0-	-1326	-0-	317 1	7626 3	Y	-0-	5 1		10
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203												
09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	233 1	7569 3	Y	-0-			9
10	8463 X	7539	-0-	-924	-0-	240 1	7299 3	Y	-0-			9
11	8190 X	6908	-0-	-1282	-0-	211 1	6697 3	Y	-0-			9
12	8463 X	7226	-0-	-1237	-0-	230 1	6996 3	Y	-0-			9
*01	8308 X	7460	-0-	-848	-0-	298 1	7162 3	Y	-0-	4 1		5
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
09	10680 X	9154	-0-	-1526	-0-	273 1	8881 3	N	-0-			37
10	10943 X	10684	-0-	-259	-0-	340 1	10344 3	N	-0-			37
11	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	326 1	10356 3	N	-0-			37
12	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	343 1	10411 3	N	-0-	37 1		-0-
01	10695 X	10508	-0-	-187	-0-	420 1	10088 3	N	-0-			-0-
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6299		PERF. 6757 - 10922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8310 X	7079	-0-	-1231	-0-	211	1	6868	3	Y	-0-
10	8246 X	7165	-0-	-1081	-0-	228	1	6937	3	Y	-0-
11	7980 X	6883	-0-	-1097	-0-	210	1	6673	3	Y	-0-
12	7936 X	7067	-0-	-869	-0-	225	1	6842	3	Y	-0-
01	7626 X	6932	-0-	-694	-0-	277	1	6655	3	Y	-0-
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT
-----											
HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6988 - 11656	
09	8160 X	8020	-0-	-140	-0-	239	1	7781	3	N	28
10	8432 X	7363	-0-	-1069	-0-	234	1	7129	3	N	28
11	7950 X	6763	-0-	-1187	-0-	206	1	6557	3	N	28
12	8277 X	7467	-0-	-810	-0-	238	1	7229	3	N	28
01	8277 X	6976	-0-	-1301	-0-	279	1	6697	3	N	28
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					N	NO RPT
-----											
STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6516 - 10833	
09	6390 X	5715	-0-	-675	-0-	170	1	5545	3	Y	21
10	6541 X	5813	-0-	-728	-0-	185	1	5628	3	Y	21
11	6330 X	5403	-0-	-927	-0-	165	1	5238	3	Y	1
12	6541 X	5155	-0-	-1386	-0-	164	1	4991	3	Y	1
01	6386 X	4956	-0-	-1430	-0-	198	1	4758	3	Y	1
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT
-----											
HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 6798 - 11609	
09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	284	1	9232	3	Y	12
10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	308	1	9371	3	Y	12
11	9090 X	8205	-0-	-885	-0-	250	1	7955	3	Y	1
12	9858 X	8850	-0-	-1008	-0-	282	1	8568	3	Y	1
01	9858 X	8667	-0-	-1191	-0-	346	1	8321	3	Y	1
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT
-----											
STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6617 - 12045	
09	8610 X	5039	-0-	-3571	-0-	150	1	4889	3	Y	12
10	8866 X	7879	-0-	-987	-0-	250	1	7629	3	Y	12
11	8580 X	7474	-0-	-1106	-0-	228	1	7246	3	Y	1
12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	244	1	7408	3	Y	1
*01	7874 X	7439	-0-	-435	-0-	297	1	7142	3	Y	1
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 6691 - 11780	
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	115	1	3755	3	Y	1
10	6293 X	1372	-0-	-4921	-0-	44	1	1328	3	Y	1
11	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	230	1	7312	3	Y	1
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	219	1	6661	3	Y	3
01	6665 X	6403	-0-	-262	-0-	256	1	6145	3	Y	5
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-	2	9			Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		10380 X	9275	-0-	-1105	-0-	277	1	8998	3	Y	-0-	4 1	-0-
10		10292 X	9490	-0-	-802	-0-	302	1	9188	3	Y	-0-		-0-
11		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	273	1	8686	3	Y	-0-		-0-
12		9579 X	9437	-0-	-142	-0-	301	1	9136	3	Y	-0-		-0-
01		9579 X	9403	-0-	-176	-0-	376	1	9027	3	Y	-0-		-0-
02		8652 X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677														
09		11640 X	10061	-0-	-1579	-0-	300	1	9761	3	Y	-0-		14
10		12710 X	11478	-0-	-1232	-0-	365	1	11113	3	Y	-0-	10 1	4
11		12360 X	11309	-0-	-1051	-0-	345	1	10964	3	Y	-0-	4 1	-0-
12		12772 X	11293	-0-	-1479	-0-	360	1	10933	3	Y	-0-		-0-
01		12772 X	10701	-0-	-2071	-0-	428	1	10273	3	Y	-0-		-0-
02		10556 X	NO RPT	-0-	-10556	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
09		9390 X	8732	-0-	-658	-0-	260	1	8463	3	Y	8	12 1	8
							9	9						
10		9455 X	8583	-0-	-872	-0-	273	1	8310	3	Y	-0-		8
11		9090 X	7800	-0-	-1290	-0-	238	1	7562	3	Y	-0-	8 1	-0-
12		9393 X	7435	-0-	-1958	-0-	237	1	7198	3	Y	-0-		-0-
01		9176 X	6956	-0-	-2220	-0-	278	1	6678	3	Y	-0-		-0-
02		8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
09		7770 X	7639	-0-	-131	-0-	228	1	7411	3	Y	-0-		-0-
10		8029 X	7700	-0-	-329	-0-	245	1	7455	3	Y	-0-		-0-
11		7770 X	7221	-0-	-549	-0-	220	1	7001	3	Y	-0-		-0-
12		7905 X	6026	-0-	-1879	-0-	192	1	5834	3	Y	-0-		-0-
01		7905 X	6500	-0-	-1405	-0-	260	1	6240	3	Y	-0-		-0-
02		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836														
09		12210 X	11608	-0-	-602	-0-	346	1	11262	3	N	-0-		19
10		11129 X	10639	-0-	-490	-0-	338	1	10301	3	N	-0-		19
11		10770 X	9833	-0-	-937	-0-	300	1	9533	3	N	-0-	19 1	-0-
12		11997 X	10222	-0-	-1775	-0-	326	1	9896	3	N	-0-		-0-
01		11997 X	11194	-0-	-803	-0-	447	1	10747	3	N	-0-		-0-
02		10836 X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860														
09		5760 X	5550	-0-	-210	-0-	165	1	5385	3	Y	-0-	37 1	-0-
10		5952 X	5686	-0-	-266	-0-	181	1	5505	3	Y	-0-		-0-
11		5760 X	5392	-0-	-368	-0-	164	1	5228	3	Y	-0-		-0-
12		5890 X	5629	-0-	-261	-0-	179	1	5450	3	Y	-0-		-0-
01		5890 X	5635	-0-	-255	-0-	225	1	5410	3	Y	-0-		-0-
02		5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14610 X	13922	-0-	-688	-0-	415	1	13507	3	Y	-0-
10		15097 X	14130	-0-	-967	-0-	449	1	13681	3	Y	-0-
11		14610 X	13124	-0-	-1486	-0-	400	1	12724	3	Y	-0-
12		14973 X	13739	-0-	-1234	-0-	438	1	13301	3	Y	-0-
01		14384 X	13263	-0-	-1121	-0-	530	1	12733	3	Y	-0-
02		12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT
-----												
SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127												
09		10980 X	9599	-0-	-1381	-0-	286	1	9313	3	Y	-0-
10		11036 X	10181	-0-	-855	-0-	324	1	9857	3	Y	-0-
11		10560 X	9746	-0-	-814	-0-	297	1	9449	3	Y	-0-
12		9951 X	9487	-0-	-464	-0-	302	1	9185	3	Y	-0-
01		10168 X	9553	-0-	-615	-0-	382	1	9171	3	Y	-0-
02		9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					Y	NO RPT
-----												
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062												
09		9720 X	8641	-0-	-1079	-0-	258	1	8383	3	Y	-0-
10		9579 X	8179	-0-	-1400	-0-	260	1	7919	3	Y	-0-
11		9180 X	8189	-0-	-991	-0-	250	1	7939	3	Y	-0-
12		9207 X	8317	-0-	-890	-0-	265	1	8052	3	Y	-0-
01		8990 X	8121	-0-	-869	-0-	325	1	7796	3	Y	-0-
02		8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT
-----												
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602												
09		9840 X	9191	-0-	-649	-0-	274	1	8917	3	Y	-0-
10		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	304	1	9248	3	Y	-0-
11		9270 X	8785	-0-	-485	-0-	268	1	8517	3	Y	-0-
12		9579 X	8977	-0-	-602	-0-	286	1	8691	3	Y	-0-
01		9579 X	8818	-0-	-761	-0-	352	1	8466	3	Y	-0-
02		8624 X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					Y	NO RPT
-----												
SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374												
09		14610 X	13495	-0-	-1115	-0-	402	1	13093	3	Y	-0-
10		14973 X	13470	-0-	-1503	-0-	428	1	13042	3	Y	-0-
11		14070 X	12516	-0-	-1554	-0-	382	1	12134	3	Y	-0-
12		14446 X	13229	-0-	-1217	-0-	422	1	12807	3	Y	-0-
01		14415 X	12436	-0-	-1979	-0-	497	1	11939	3	Y	-0-
02		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT
-----												
SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972												
09		16170 X	11761	-0-	-4409	-0-	351	1	11410	3	Y	-0-
10		15903 X	13539	-0-	-2364	-0-	430	1	13109	3	Y	-0-
11		15120 X	12792	-0-	-2328	-0-	390	1	12402	3	Y	-0-
12		15469 X	11958	-0-	-3511	-0-	381	1	11577	3	Y	-0-
01		13547 X	12572	-0-	-975	-0-	503	1	12069	3	Y	-0-
02		12236 X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					Y	NO RPT
-----												
SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346												
09		13170 X	11103	-0-	-2067	-0-	331	1	10772	3	Y	-0-
10		12400 X	5551	-0-	-6849	-0-	176	1	5375	3	Y	-0-
11		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	411	1	13063	3	Y	-0-
12		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	377	1	11468	3	Y	-0-
01		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	468	1	11232	3	Y	-0-
02		12572 X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	23580 X	20619	-0-	-2961	-0-	614 1	19991 3	N	13	16
10	23560 X	21307	-0-	-2253	-0-	14 9	677 1	N	-0-	16
11	22080 X	19707	-0-	-2373	-0-	600 1	19093 3	N	13	7
12	22258 X	19735	-0-	-2523	-0-	14 9	629 1	N	-0-	7
*01	21855 X	19761	-0-	-2094	-0-	790 1	18971 3	N	-0-	7
02	19236 X	NO RPT	-0-	-19236	-0-			N	NO RPT	7
-----										
SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777		
09	27570 X	24646	-0-	-2924	-0-	735 1	23911 3	N	-0-	9
10	27528 X	24465	-0-	-3063	-0-	778 1	23687 3	N	-0-	9
11	25980 X	22477	-0-	-3503	-0-	685 1	21768 3	N	22	8
12	26257 X	23239	-0-	-3018	-0-	24 9	741 1	N	-0-	8
*01	25482 X	22559	-0-	-2923	-0-	902 1	21657 3	N	-0-	8
02	23016 X	NO RPT	-0-	-23016	-0-			N	NO RPT	8
-----										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385		
09	20640 X	18255	-0-	-2385	-0-	544 1	17711 3	Y	-0-	-0-
10	21328 X	21317	-0-	-11	-0-	678 1	20639 3	Y	-0-	-0-
11	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	675 1	21456 3	Y	-0-	-0-
12	22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	710 1	21556 3	Y	24	11
01	21328 X	21059	-0-	-269	-0-	26 9	842 1	Y	-0-	-0-
02	20664 X	NO RPT	-0-	-20664	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701		
09	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	144 1	4696 3	Y	55	26
10	5766 X	4924	-0-	-842	-0-	61 9	155 1	Y	43	12
11	5490 X	4608	-0-	-882	-0-	47 9	140 1	Y	11	23
12	5270 X	4632	-0-	-638	-0-	12 9	146 1	Y	59	14
01	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	65 9	178 1	Y	30	-0-
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-	33 9		Y	NO RPT	-0-
-----										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 X	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 X	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 5292 - 10236				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	7680 X	6401	-0-	-1279	-0-	181	1	6109	3	N	101	98	1	33
						111	9							
10	7688 X	6403	-0-	-1285	-0-	181	1	6102	3	N	109	121	1	21
						120	9							
11	7230 X	6048	-0-	-1182	-0-	145	1	5861	3	N	38	31	1	28
						42	9							
12	7006 X	6191	-0-	-815	-0-	184	1	5821	3	N	169	141	1	56
						186	9							
01	7006 X	5977	-0-	-1029	-0-	186	1	5668	3	N	112	93	1	75
						123	9							
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT			75
-----														
BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5634 - 11567				
09	37470 X	29839	-0-	-7631	-0-	888	1	28894	3	Y	52	105	1	27
						57	9							
10	35960 X	29971	-0-	-5989	-0-	950	1	28920	3	Y	92	107	1	12
						101	9							
11	34110 X	28702	-0-	-5408	-0-	873	1	27761	3	Y	62	36	1	38
						68	9							
12	33542 X	28996	-0-	-4546	-0-	920	1	27945	3	Y	119	100	1	57
						131	9							
01	32209 X	27830	-0-	-4379	-0-	1106	1	26555	3	Y	154	160	1	51
						169	9							
02	27860 X	NO RPT	-0-	-27860	-0-					Y	NO RPT			51
-----														
BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 6350 - 11693				
09	28890 X	24103	-0-	-4787	-0-	718	1	23361	3	Y	22	36	1	6
						24	9							
10	28551 X	24168	-0-	-4383	-0-	767	1	23358	3	Y	39	44	1	1
						43	9							
11	26400 X	23057	-0-	-3343	-0-	702	1	22325	3	Y	27	15	1	13
						30	9							
12	26567 X	23319	-0-	-3248	-0-	741	1	22522	3	Y	51	43	1	21
						56	9							
01	25699 X	22749	-0-	-2950	-0-	906	1	21770	3	Y	66	69	1	18
						73	9							
02	22484 X	NO RPT	-0-	-22484	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 5682		PERF. 5841 - 10642				
09	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	507	1	16504	3	Y	20	32	1	8
						22	9							
10	20553 X	17481	-0-	-3072	-0-	555	1	16889	3	Y	34	38	1	4
						37	9							
11	19200 X	17089	-0-	-2111	-0-	520	1	16544	3	Y	23	13	1	14
						25	9							
12	18724 X	17013	-0-	-1711	-0-	541	1	16424	3	Y	44	37	1	21
						48	9							
01	17918 X	16078	-0-	-1840	-0-	640	1	15375	3	Y	57	59	1	19
						63	9							
02	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT			19



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5934 - 11827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		22320 X	18310	-0-	-4010	-0-	545 1	17750 3	Y	14	22 1	19
							15 9					
10		21948 X	20842	-0-	-1106	-0-	662 1	20154 3	Y	24	26 1	17
							26 9					
11		20280 X	17858	-0-	-2422	-0-	544 1	17296 3	Y	16	9 1	24
							18 9					
12		20429 X	17768	-0-	-2661	-0-	565 1	17168 3	Y	32	40 1	16
							35 9					
01		20832 X	17210	-0-	-3622	-0-	686 1	16477 3	Y	43	45 1	14
							47 9					
02		18816 X	NO RPT	-0-	-18816	-0-			Y	NO RPT		14
-----												
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636		PERF. 5983 - 10244		
09		20370 X	17150	-0-	-3220	-0-	511 1	16617 3	Y	20	32 1	12
							22 9					
10		20150 X	17349	-0-	-2801	-0-	550 1	16760 3	Y	35	39 1	8
							39 9					
11		19050 X	17575	-0-	-1475	-0-	535 1	17014 3	Y	24	14 1	18
							26 9					
12		19096 X	17140	-0-	-1956	-0-	545 1	16545 3	Y	45	38 1	25
							50 9					
01		18073 X	16586	-0-	-1487	-0-	660 1	15862 3	Y	58	60 1	23
							64 9					
02		16408 X	NO RPT	-0-	-16408	-0-			Y	NO RPT		23
-----												
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 5171		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 6118 - 10739		
09		32910 X	27671	-0-	-5239	-0-	823 1	26794 3	Y	49	78 1	19
							54 9					
10		32581 X	27865	-0-	-4716	-0-	883 1	26888 3	Y	85	94 1	10
							94 9					
11		30990 X	26604	-0-	-4386	-0-	809 1	25732 3	Y	57	33 1	34
							63 9					
12		31372 X	27116	-0-	-4256	-0-	860 1	26136 3	Y	109	91 1	52
							120 9					
01		29729 X	26511	-0-	-3218	-0-	1053 1	25303 3	Y	141	147 1	46
							155 9					
02		25816 X	NO RPT	-0-	-25816	-0-			Y	NO RPT		46

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID ->	288052	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	5837	PERF. 6525 - 12001		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		37200 X	30727	-0-	-6473	-0-	916 1	29811 3	Y	-0-	2 1	23
10		38440 X	30370	-0-	-8070	-0-	965 1	29387 3	Y	16	7 1	32
							18 9					
11		35730 X	28350	-0-	-7380	-0-	864 1	27468 3	Y	16	28 1	20
							18 9					
12		35061 X	28101	-0-	-6960	-0-	895 1	27187 3	Y	17		37
							19 9					
01		33387 X	27081	-0-	-6306	-0-	1082 1	25985 3	Y	13	40 1	10
							14 9					
02		28672 X	NO RPT	-0-	-28672	-0-			Y	NO RPT		10
-----												
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID ->	288053	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 6416 - 11197		
09		28830 X	23850	-0-	-4980	-0-	711 1	23139 3	N	-0-	1 1	10
10		29791 X	23677	-0-	-6114	-0-	753 1	22924 3	N	-0-	10 1	-0-
11		27360 X	22377	-0-	-4983	-0-	682 1	21680 3	N	14	8 1	6
							15 9					
12		26908 X	22277	-0-	-4631	-0-	709 1	21551 3	N	15		21
							17 9					
01		25699 X	21447	-0-	-4252	-0-	857 1	20577 3	N	12	27 1	6
							13 9					
02		22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-			N	NO RPT		6
-----												
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID ->	288483	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	6182	PERF. 5790 - 11663		
09		36930 X	29969	-0-	-6961	-0-	3353 1	26616 3	Y	-0-		-0-
10		36766 X	29588	-0-	-7178	-0-	3307 1	26281 3	Y	-0-		-0-
11		34560 X	27895	-0-	-6665	-0-	2906 1	24989 3	Y	-0-		-0-
12		33945 X	27673	-0-	-6272	-0-	3020 1	24653 3	Y	-0-		-0-
01		32333 X	26483	-0-	-5850	-0-	3274 1	23209 3	Y	-0-		-0-
02		27972 X	NO RPT	-0-	-27972	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID ->	288666	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	5366	PERF. 6002 - 11760		
09		41490 X	32581	-0-	-8909	-0-	971 1	31610 3	N	-0-	8 1	47
10		41230 X	31934	-0-	-9296	-0-	1014 1	30880 3	N	36		83
							40 9					
11		38040 X	30057	-0-	-7983	-0-	916 1	29113 3	N	25	66 1	42
							28 9					
12		37045 X	29630	-0-	-7415	-0-	943 1	28643 3	N	40		82
							44 9					
01		35278 X	28168	-0-	-7110	-0-	1125 1	27018 3	N	23	64 1	41
							25 9					
02		30408 X	NO RPT	-0-	-30408	-0-			N	NO RPT		41
-----												
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
NASH		WELL #: 1H		RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7478 - 10462		
09		2280 X	1755	-0-	-525	-0-	59 1	1696 2	N	-0-		42
10		1953 X	1876	-0-	-77	-0-	56 1	1820 2	N	-0-		42
11		1920 X	1885	-0-	-35	-0-	56 1	1829 2	N	-0-		42
12		1984 X	1798	-0-	-186	-0-	54 1	1744 2	N	-0-		42
01		1984 X	1495	-0-	-489	-0-	47 1	1448 2	N	-0-		42
02		1764 X	1530	-0-	-234	-0-	25 1	1505 2	N	-0-		42

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
HERRADURA		WELL #:		1H	RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7520	- 11353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1290 N	1196	-0-	-94	-0-	40 1	1156 2	N	-0-			76
10		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	36 1	1162 2	N	-0-			76
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	40 1	1298 2	N	-0-			76
12		1240 N	855	-0-	-385	-0-	26 1	829 2	N	-0-			76
01		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	35 1	1081 2	N	-0-			76
02		1260 N	883	-0-	-377	-0-	14 1	869 2	N	-0-			76

HOWZE		WELL #:		1H	RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7571	- 11322
09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	68 1	1965 2	N	-0-		124
10		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	82 1	2657 2	N	-0-		124
11		1560 N	1487	-0-	-73	-0-	44 1	1443 2	N	-0-		124
12		2108 N	1475	-0-	-633	-0-	46 1	1429 2	N	-0-		124
01		2728 N	1241	-0-	-1487	-0-	39 1	1202 2	N	-0-		124
02		1400 N	760	-0-	-640	-0-	12 1	748 2	N	-0-		124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7461	- 7489
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		5
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		5
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		5
12		527 N	352	-0-	-175	-0-	352 2		Y	-0-		5
*01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		5
02		420 X	381	-0-	-39	-0-	381 2		Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416	- 7446
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		5
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		5
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		5
12		527 N	352	-0-	-175	-0-	352 2		Y	-0-		5
*01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		5
02		420 X	381	-0-	-39	-0-	381 2		Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402	- 7452
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		5
10		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		5
11		630 X	442	-0-	-188	-0-	442 2		Y	-0-		5
12		651 X	367	-0-	-284	-0-	367 2		Y	-0-		5
*01		558 X	398	-0-	-160	-0-	398 2		Y	-0-		5
02		448 X	398	-0-	-50	-0-	398 2		Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7438	- 7506
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		5
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-		5
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		5
12		341 N	229	-0-	-112	-0-	229 2		Y	-0-		5
*01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		5
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249 2		Y	-0-		5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					4
11	390 X	276	-0-	-114	-0-	276	2			Y	-0-					4
12	403 X	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					4
*01	341 X	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					4
02	280 X	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-					4

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	65	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	65	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	58	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	53	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	63	1	149	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	157	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	163	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	162	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	179	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	153	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	172	1	416	3	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					11
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					11
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					11
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					11
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					1
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					1
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					1
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					10
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					10
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-					10
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	-0-					10
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	230	3	Y	-0-					10
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	Y	-0-					38
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					38
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	65	1	347	3	Y	-0-					38
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					38
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					38
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	84	1	431	3	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	N	-0-					-0-
12	279 N	129	-0-	-150	-0-	20	1	109	3	N	-0-					-0-
01	279 N	98	-0-	-181	-0-	19	1	79	3	N	-0-					-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	25	1	116	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					13
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					13
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	18	1	92	3	N	-0-					13
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	N	-0-					13
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	17	1	73	3	N	-0-					13
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	134	1	422	3	N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	480	3	N	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	3	N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	157	1	443	3	N	-0-					-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	143	1	453	3	N	-0-					-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	168	1	408	3	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

09	930 N	626	-0-	-304	-0-	125	1	501	3	N	-0-					-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	209	1	901	3	N	-0-					-0-
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	142	1	650	3	N	-0-					-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	171	1	638	3	N	-0-					-0-
01	961 N	849	-0-	-112	-0-	162	1	687	3	N	-0-					-0-
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	165	1	523	3	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

09	510 N	406	-0-	-104	-0-	86	1	320	3	N	-0-					20
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	97	1	367	3	N	-0-					20
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	85	1	334	3	N	-0-					20
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	106	1	351	3	N	-0-					20
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	98	1	367	3	N	-0-					20
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	112	1	310	3	N	-0-					20

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

09	270 N	210	-0-	-60	-0-	47	1	163	3	N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	85	1	310	3	N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	97	1	299	3	N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	86	1	301	3	N	-0-					-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	103	1	273	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261							
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	217329	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7298 - 7438
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	13
						14	9				13
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	3	N	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	117	1	505	3	N	-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	146	1	524	3	N	-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	493	3	N	2
						2	9				15
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	N	-0-
											15
RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	219333	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7308 - 7463
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	412	3	N	12
						13	9				12
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	85	1	380	3	N	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	N	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	115	1	438	3	N	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	453	3	N	2
						2	9				14
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	122	1	389	3	N	-0-
											14
STOKES-MILLER G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	220752	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7151 - 7320
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	148	1	623	3	N	2
						2	9				55
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	138	1	598	3	N	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	N	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	170	1	625	3	N	2
						2	9				57
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	140	1	597	3	N	-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	164	1	515	3	N	-0-
											57
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	223416	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7108 - 7134
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	75	1	233	3	N	-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	84	1	269	3	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	83	1	270	3	N	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	N	-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	77	1	241	3	N	-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	92	1	222	3	N	-0-
											-0-
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	229979	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7088 - 7248
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	3	N	-0-
10	651 N	404	-0-	-247	-0-	101	1	303	3	N	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	118	1	360	3	N	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	133	1	355	3	N	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	133	1	393	3	N	-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	125	1	287	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	97 1	395 3	N	-0-		2
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	86 1	360 3	N	3		5
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	88 1	383 3	N	2		7
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	116 1	418 3	N	3		10
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	89 1	365 3	N	3		13
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	109 1	329 3	N	1		14
						1 9					
-----											
JOHNS, E.S.ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390		
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	148 1	670 3	N	1		4
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	151 1	702 3	N	3		7
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	132 1	658 3	N	3		10
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	173 1	688 3	N	4		14
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	156 1	714 3	N	4		18
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	179 1	592 3	N	2		20
						2 9					
-----											
HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318		
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	37 1	698 3	N	-0-		32
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	38 1	730 3	N	-0-		32
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	719 3	N	-0-		32
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	38 1	727 3	N	-0-		32
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	38 1	721 3	N	-0-		32
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	33 1	638 3	N	-0-		32
-----											
MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286		
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	208 1	944 3	N	83	173 1	30
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	214 1	992 3	N	5		35
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	163 1	792 3	N	7		42
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	229 1	883 3	N	5		47
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	239 1	1091 3	N	-0-		47
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	239 1	819 3	N	-0-		47
-----											
COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	50 1	233 3	N	-0-		12
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	32 1	157 3	N	-0-		12
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27 1	140 3	N	-0-		12
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41 1	167 3	N	-0-		12
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	37 1	178 3	N	-0-		12
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	15 1	50 3	N	-0-		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	60 1	271 3	N	-0-	85
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	50 1	232 3	N	-0-	85
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	21 1	101 3	N	-0-	85
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	60 1	229 3	N	4	89
						4 9				
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	92 1	415 3	N	1	90
						1 9				
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	62 1	199 3	N	5	95
						6 9				
-----										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-	-0-
-----										
JAMES TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		Y	-0-	4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A		
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		Y	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-	-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		Y	-0-	-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		Y	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-	-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972		TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A		
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-	-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		Y	-0-	-0-
11	1170 N	998	-0-	-172	-0-	998 2		Y	-0-	-0-
12	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2		Y	-0-	-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-	-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-	-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		6
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		6
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-		6
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-		6
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-		6
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		6
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
*02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-		2
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-		2
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		2
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		2
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		2
*02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-		2
-----												
JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A												
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		2
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		2
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		2
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		2
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		2
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		2
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2		Y	-0-		-0-
12		372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-		-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-		-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-		-0-
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-		-0-
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
09		840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		Y	-0-		3
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-		3
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-		3
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-		3
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-		3
*02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-		3
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-		3
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		Y	-0-		3
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-		3
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-		3
*02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-		3
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094												
09		870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2		Y	-0-		-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-		-0-
11		810 N	806	-0-	-4	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
12		837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2		Y	-0-		-0-
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-		-0-
*02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-		-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772												
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		19
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		19
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		19
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-		19
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		19
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		19
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131												
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-		3
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-		3
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		3
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-		3
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		Y	-0-		3
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		3
-----												
JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123												
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		3
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-		3
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 2		Y	-0-		3
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		3
01		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2		Y	-0-		3
*02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-		3
-----												
JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829												
09		480 N	405	-0-	-75	-0-	405 2		Y	-0-		16
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		16
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-		16
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		16
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		Y	-0-		16
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475									
JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	486	-0-	-324	-0-	486 2		Y	-0-		4
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		4
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		4
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-		4
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-		4
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		4
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205			
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	-0-	
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		Y	-0-	-0-	
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		Y	-0-	-0-	
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		Y	-0-	-0-	
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	1	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-	1	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-	1	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-	1	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-	1	
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	1	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120			
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-	2	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-	2	
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2		Y	-0-	2	
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		Y	-0-	2	
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		Y	-0-	2	
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-	2	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951			
09	T. A.	81	-0-	81	195	81 2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	106	-0-	106	301	106 2		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-	-0-	
12	301 X	-0-	-0-	-301	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		25	RRCID ->	220465	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7047 - 7149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	33	-0-	33	-212	212	33 2			Y	-0-			1
10	314 X	102	-0-	-212	-0-	-0-	102 2			Y	-0-			1
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			1
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-			1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2			Y	-0-			1
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-			1
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		22	RRCID ->	222730	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7056 - 7190			
09	798 N	793	-0-	-5	-0-	-0-	793 2			Y	-0-			1
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772 2			Y	-0-			1
11	780 N	650	-0-	-130	-0-	-0-	650 2			Y	-0-			1
12	806 N	682	-0-	-124	-0-	-0-	682 2			Y	-0-			1
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	-0-	747 2			Y	-0-			1
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630 2			Y	-0-			1
-----														
OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231										
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3773 - 3777			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OWEN (3900)				67885 807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 4157 - 4170			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PADRE ISLAND (6000)				68335 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PADRE ISLAND (6500)				68335 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925  
 KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALAFIX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 FREDCO 284921  
 ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HERSCHAP BROS. 381350  
 ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HERSCHAP BROS. 381350  
 ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)			68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
COMA			WELL #:	1	RRCID ->	242708	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10500 - 10520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	900 1	543 2	N	5	182 1		40
							6 9						
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	930 1	592 2	N	5			45
							6 9						
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	900 1	593 2	N	12			57
							13 9						
12		1488 N	662	-0-	-826	-0-	58 1	589 2	N	14	24 7		47
							15 9						
01		1519 N	691	-0-	-828	-0-	58 1	593 2	N	36			83
							40 9						
02		1372 N	637	-0-	-735	-0-	36 1	593 2	N	7			90
							8 9						
PANCHO (WILCOX)			68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	7746 - 8048	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	220754	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9308 - 9354	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	5H	RRCID ->	224490	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9514 - 9543	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8998 - 9013	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	11	RRCID ->	241562	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8096 - 8106	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----														
PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456														
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		
-----														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902														
09	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	59	1	1196	3	N	34	17	1	44
						37	9							
10	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	81	1	1259	3	N	35	17	1	62
						39	9							
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	3	N	-0-	17	1	45
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	82	1	1235	3	N	36	34	1	47
						40	9							
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	36	55	1	28
						40	9							
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	119	1	1642	2	N	51			79
						56	9							
-----														
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

-----															
PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT			110
-----															
PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614															
-----															
09	14B	DENY	290	-0-	290	410	290	2			N	-0-			97
10	14B2	EXT	185	-0-	185	595	185	2			N	-0-			97
11	14B2	EXT	500	-0-	500	1095	500	2			N	-0-			97
12	T. A.	1500	-0-	1500	2595	1500	2				N	-0-			97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2595					N	-0-			97
*02	2595	X	-0-	-0-	-2595	-0-					N	-0-			97
-----															
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662															
-----															
09	14B	DENY	290	-0-	290	410	290	2			N	-0-			105
10	14B2	EXT	185	-0-	185	595	185	2			N	-0-			105
11	14B2	EXT	2401	-0-	2401	2996	2401	2			N	-0-			105
12	14B2	EXT	1535	-0-	1535	4531	1535	2			N	-0-			105
01	4531	X	-0-	-0-	-4531	-0-					N	-0-			105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
-----															
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072															
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806															
-----															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7156 - 7750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7552 - 7896
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7707 - 7719
09	14B	DENY	289	-0-	289	409	289	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	185	-0-	185	594	185	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594			N	-0-			-0-
01		594 X	-0-	-0-	-594	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5980 - 5987
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5948 - 6118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P. 068208													
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	13720	PERF.	11466 - 11898
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208								
EL COYOTE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	230636	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	13334	PERF.10982	- 12242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
-----												
EL COYOTE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230920	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11738	- 13147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11368	- 12904
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
-----												
EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836	- 12805
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
-----												
EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790	- 12483
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
-----												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		119	RRCID ->	282483	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	14450	PERF.13246	- 13252
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	Y	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	302	-0-	-380	-0-	23	1	279	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	30	1	331	2	Y	-0-	-0-
02	0	214	-0-	214	214	13	1	201	2	Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2021

OIL AND GAS DIVISION

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
C.B. PRODUCTION 119905  
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	4	N	-0-			93
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	4	N	-0-			93
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	N	-0-			93
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	4	N	-0-			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			93

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2021

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
MCRAE, NATHAN D. 555862  
DE GUERRA, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

09	1680 #	1646	-0-	-34	-0-	167	1	1479	2	N	-0-	41
10	1581 #	1089	-0-	-492	-0-	132	1	957	2	N	-0-	41
11	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	129	1	1718	2	N	-0-	41
12	1736 #	1636	-0-	-100	-0-	179	1	1457	2	N	-0-	41
01	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	196	1	1653	2	N	-0-	41
02	1568 #	1519	-0-	-49	-0-	165	1	1354	2	N	-0-	41

PENASCAL ( 9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
VAQUERO OPERATING 882776  
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

-----

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333  
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53	

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENITAS (6000 HEARD)		70481 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OUTLINE OIL CORP.		628500									
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENITAS (6900)		70481 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
MARTIN, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526			
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-		47
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-		47
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		47
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		47
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 2	Y	-0-		47
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		47

PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020			
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155 2	Y	-0-		24
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155 2	Y	-0-		24
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209 2	Y	-0-		24
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		24
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-		24
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		24

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437								
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
-----																
FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384								
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					146
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					146
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					146
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					146
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					146
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					146
-----																
CARD-HCWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450								
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264										
H.C.I.D. 6				WELL #:	1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7448 - 7478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENITAS (7950)				70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
DOUGHERTY, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	7852 - 7922	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, RONALD L. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7794 - 8188	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
MARTIN, RONALD L. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7794 - 8188	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, RONALD L.				WELL #:	2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8064 - 8268	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1		1	2	N	-0-			86
PEPITO (LOBO)				70550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
RAKER RESOURCES LLC				689172										
MARTIN, J. C. III				WELL #:	1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8938 - 8974	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			76
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			76
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			76
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			76
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

OIL AND GAS DIVISION

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM, O. W., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A				
09	1509	N	1509	-0-	-0-	37	1	1472	2	N	-0-	14
10	1607	N	1607	-0-	-0-	39	1	1568	2	N	-0-	14
11	1571	N	1571	-0-	-0-	38	1	1533	2	N	-0-	14
12	1116	N	1048	-0-	-68	26	1	1020	2	N	2	16 1 -0-
						2	9					
01	1302	N	1302	-0-	-0-	32	1	1270	2	N	-0-	-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	37	1	1465	2	N	-0-	-0-

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCR 589		WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PETERS (MIRANDO 2600, WEST)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R. -D-

70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)  
LORAC, INC.  
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH  
CORONADO MINERALS, LLC  
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
179378  
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)  
LORAC, INC.  
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	98	1	1179	3	Y	16		23
10	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	370	1	913	3	Y	14	19 1	18
11	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	225	1	1073	3	Y	14	19 1	13
12	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	286	1	1087	3	Y	14	19 1	8
01	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	252	1	973	3	Y	13		21
*02	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	266	1	1004	3	Y	15	23 1	13

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

09	3000 X	2398	-0-	-602 B	-0-	181	1	2184	3	Y	30		50
10	2945 X	2649	-0-	-296 B	-0-	755	1	1863	3	Y	28	38 1	40
11	2850 X	2796	-0-	-54 B	-0-	479	1	2284	3	Y	30	40 1	30
12	2790 X	2775	-0-	-15 B	-0-	571	1	2173	3	Y	28	39 1	19
01	2923 X	2923	-0-	-0- B	-0-	594	1	2295	3	Y	31		50
02	2604 N	2375	-0-	-229 B	-0-	491	1	1854	3	Y	27	42 1	35

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

09	3000 X	2514	-0-	-486 B	-0-	189	1	2279	3	N	42		330
10	3100 X	2689	-0-	-411 B	-0-	755	1	1864	3	N	64	38 1	356
11	2790 X	2462	-0-	-328 B	-0-	411	1	1959	3	N	84	34 1	406
12	2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	540	1	2056	3	N	33	37 1	402
01	2697 X	2354	-0-	-343 B	-0-	476	1	1837	3	N	37		439
02	2296 N	1800	-0-	-496 B	-0-	370	1	1396	3	N	31	32 1	438

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	859	-0-	-371 B	-0-	65	1	782	3	N	11		206
10	899 N	636	-0-	-263 B	-0-	12	9	447	3	N	7	9 1	204
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	181	1	532	3	N	12	9 1	207
12	899 N	710	-0-	-189 B	-0-	8	9	555	3	N	8	10 1	205
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	112	1	617	3	N	9		214
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-	13	9	478	3	N	7	11 1	210

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9454 - 10060			
09	2640 N	2331	-0-	-309 B	-0-	175	1	2117	3	N	35		231
10	2635 N	2517	-0-	-118 B	-0-	39	9	1764	3	N	35	36 1	230
11	2460 N	2310	-0-	-150 B	-0-	714	1	1886	3	N	26	33 1	223
12	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	39	9	1968	3	N	47	221 1	49
01	2511 N	2427	-0-	-84 B	-0-	517	1	1902	3	N	30		79
02	2156 N	2016	-0-	-140 B	-0-	52	9	1562	3	N	37	35 1	81

LEGACY		WELL #: 2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9426 - 9986			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PETROX (WILCOX 7100)		70943 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613											
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #: 1		RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A			
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	14	1	170	3	N	2		9
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	2	9	125	3	N	2	3 1	8
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	2	3 1	7
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	9	223	3	N	3	4 1	6
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	3		9
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	58	1	125	3	N	2	3 1	8

PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 1		RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
-----																
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 2		RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
-----																
THREE-C OIL AND GAS		857600														
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					29
-----																
PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		857600														
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242335		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STAGGS-STATE		WELL #: 3-C		RRCID -> 147694		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
STAGGS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 158844		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (WILCOX 7600)		//CONT.//		71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
DE LA GARZA MINERAL TRUST A		WELL #:		4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7666 - 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143

PICOSO (WILCOX 8700)				71385 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8732 - 8770	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800)				71385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600									
MASHI		WELL #:		1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10652 - 11590		
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3333	1	14	9	N	13	72
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2700	1	11	9	N	10	82
11	2430	X	2425	-0-	-5	-0-	2410	1	15	9	N	14	96
12	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3010	1	11	9	N	10	106
01	3317	X	2000	-0-	-1317	-0-	2000	1			N	-0-	106
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT	106

MASHI		WELL #:		2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11649 - 12627		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	1			N	-0-	23
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	1			N	-0-	23
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-	23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
STAGGS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7782 - 7806		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7586 - 7595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
-----													
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7838 - 7878	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
STAGGS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7778 - 7790	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7808 - 7831	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7760 - 7804	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
-----													
STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7785 - 7815	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
-----													
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7815 - 7831	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		71430 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024								
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:	1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6990 - 7020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:	9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 6964 - 6972
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:	64	RRCID ->	138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7695 - 7701
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973								
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	110	RRCID ->	254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7896 - 7906
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	436 1	921 2	Y	74 59 1 89
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	532 1	1022 2	Y	61 62 1 88
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	487 1	891 2	Y	85 85 1 88
12	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	343 1	676 2	Y	71 89 1 70
01	1612	N	993	-0-	-619	-0-	307 1	608 2	Y	71 65 1 76
02	1372	N	470	-0-	-902	-0-	154 1	285 2	Y	28 53 1 51

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-



PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7422 - 7425	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006										COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7740 - 7750	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----																
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235										COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878	
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-		129	1	272	2	Y	66	43	1	65
								73	9							
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-		121	1	233	2	Y	41	44	1	62
								45	9							
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-		156	1	284	2	Y	75	67	1	70
								83	9							
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-		159	1	314	2	Y	74	80	1	64
								81	9							
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-		152	1	301	2	Y	72	62	1	74
								79	9							
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-		90	1	166	2	Y	36	58	1	52
								40	9							
-----																
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7828 - 2832	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699										COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7325 - 7331	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8100	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580															
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	840	1	163	2	Y	257	198	1	299
							283	9							
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	464	1	91	2	Y	159	187	1	271
							175	9							
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	478	1	99	2	Y	204	236	1	239
							224	9							
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	163	1	34	2	Y	81	183	1	137
							89	9							
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	275	1	218	2	Y	128	122	1	143
							141	9							
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	282	1	407	2	Y	175	186	1	132
							193	9							



-----												
PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	32 1	67 2	N	-0-		-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	25 1	47 2	N	-0-		-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	28 1	52 2	N	-0-		-0-
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	11 1	23 2	N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	32 1	63 2	N	-0-		-0-
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	12 1	23 2	N	-0-		-0-
-----												
PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
TEXRON OPERATING, LLC 850872												
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696												
-----												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
-----												
PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
AMERRIL ENERGY LLC 019786												
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276												
-----												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284												
-----												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
AMERRIL ENERGY LLC 019786												
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264												
-----												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
AMERRIL ENERGY LLC 019786												
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279												
-----												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		348
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		348
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		348
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		348
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		348
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		348
-----												

PITA ISLAND (J-64, 77)		71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 152458		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 144		RRCID -> 243766		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 256337		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607		
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	180 1	696 2	N	5	38
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	310 1	1709 2	N	4	42
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	300 1	927 2	N	3	45
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	290 1	978 2	N	17	62
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	310 1	1457 2	N	6	68
02	1148 N	337	-0-	-811	-0-	120 1	217 2	N	-0-	68

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5250	-0-	-0-	-5250	18785			N	-0-			59
10	5425	-0-	-0-	-5425	13360			N	-0-			59
11	5250	-0-	-0-	-5250	8110			N	-0-			59
12	5425	-0-	-0-	-5425	2685			N	-0-			49
01	2685 R	-0-	-0-	-2685	-0-			N	-0-			49
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

-----

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

-----

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SYDRI OPERATING, LLC 833597  
 WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
 WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072  
 RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2020

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
						68	3						
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-
						62	3						
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	22	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-
						72	3						
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	13	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-
						55	3						
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	13	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

09	240 N	220	-0-	-20	-0-	9	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-
						36	3						
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	10	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-
						24	3						
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	9	1	141	2	N	-0-	-0-	-0-
						34	3						
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-	-0-	-0-
						45	3						
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-	-0-	-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	Y	6		14
						7	9						
10	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	77	1	953	2	Y	-0-	6 1	8
11	2300 N	1424	-0-	-876	154	108	1	1308	2	Y	7		15
						8	9						
12	1596 N	1442	-0-	-154	-0-	1442	2			Y	-0-	12 1	1
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	2	7 9	Y	6		2 7	7
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	7	12 1	2
						8	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	77	1	1064	2	Y	5		14
						6	9						
10	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	98	1	1220	2	Y	1	6 1	9
						1	9						
11	2514 X	1195	-0-	-1319	-0-	91	1	1098	2	Y	5		14
						6	9						
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	9 1	4
*01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4 9	Y	4		1 7	8
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	Y	6	9 1	5
						7	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
URIBE, P.		WELL #: 2		RRCID -> 132264		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 7		RRCID -> 132276		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118				
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	237 2	Y	2		9
							2 9					
10	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	20 1	249 2	Y	-0-	1 1	8
11		551 N	282	-0-	-269	-0-	22 1	259 2	Y	1		9
							1 9					
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-	2 1	7
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1		8
02		252 N	167	-0-	-85	-0-	11 1	155 2	Y	1	2 1	7
							1 9					

MARTINEZ, M.		WELL #: 8		RRCID -> 133492		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337				
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	Y	1		8
							1 9					
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	14 1	177 2	Y	-0-	1 1	7
11		350 N	159	-0-	-191	-0-	12 1	146 2	Y	1		8
							1 9					
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	2 1	5
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	172 2	1 9	Y	1	1 7	6
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	1	2 1	5
							1 9					

MARTINEZ, M.		WELL #: 9		RRCID -> 135304		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210				
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	140 1	1939 2	Y	11		18
							12 9					
10	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	58 1	720 2	Y	-0-	6 1	12
11		978 N	200	-0-	-778	-0-	15 1	185 2	Y	-0-		12
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	2 1	10
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		10
*02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	444 2	Y	4	6 1	8
							4 9					

URIBE, SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 135497		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295				
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	64 1	896 2	Y	5		13
							6 9					
10	DLQ	G-10	949	-0-	949	949	71 1	878 2	Y	-0-	5 1	8
11		1691 N	742	-0-	-949	-0-	57 1	682 2	Y	3		11
							3 9					
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-	9 1	-0-
01		899 N	635	-0-	-264	-0-	631 2	4 9	Y	4		4
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	53 1	725 2	Y	5	8 1	1
							6 9					

-----															
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6 1	22			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10 1	12			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12			
-----															
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258															
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1286	2	Y	7	15		
							8	9							
10	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	1486	111	1	1375	2	Y	-0-	6 1	9	
11		2300 N	1710	-0-	-590	896	130	1	1571	2	Y	8	17		
							9	9							
12		2161 N	1265	-0-	-896	-0-	1265	2			Y	-0-	14 1	2 7	1
*01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5			6
*02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	115	1	1558	2	Y	11	17 1		-0-
							12	9							
-----															
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205															
09		750 N	709	-0-	-41	-0-	47	1	659	2	Y	3	11		
							3	9							
10	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	59	1	729	2	Y	1	4 1	8	
							1	9							
11		1442 N	653	-0-	-789	-0-	50	1	600	2	Y	3	11		
							3	9							
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	7 1	1 7	3
01		775 N	507	-0-	-268	-0-	504	2	3	9	Y	3			6
02		616 N	542	-0-	-74	-0-	37	1	501	2	Y	4	6 1		4
							4	9							
-----															
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356															
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	Y	5	13		
							6	9							
10	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1067	80	1	987	2	Y	-0-	5 1	8	
11		2004 N	937	-0-	-1067	-0-	71	1	862	2	Y	4	12		
							4	9							
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-	10 1	1 7	1
01		868 N	785	-0-	-83	-0-	781	2	4	9	Y	4			5
02		784 N	777	-0-	-7	-0-	53	1	718	2	Y	5	8 1		2
							6	9							
-----															
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1	21	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	730	1	2596	2	Y	52	182 1	77
							57	9						
10	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	686	1	3592	2	Y	85	23 1	139
							94	9						
11		7901 X	3529	-0-	-4372	-0-	618	1	2860	2	Y	46		185
							51	9						
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-	103 7	82
*01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3640	2	285	9	Y	259	157 1	184
*02		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	453	1	2347	2	Y	38		222
							42	9						
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764														
-----														
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	8		17
							9	9						
10	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	1633	122	1	1511	2	Y	-0-	6 1	11
							94	1	1140	2	Y	6		17
11		2300 N	1241	-0-	-1059	574	94	1						
							7	9						
12		1627 N	1053	-0-	-574	-0-	1053	2			Y	-0-	11 1	4
01		1643 N	1081	-0-	-562	-0-	1075	2	6	9	Y	5	2 7	9
02		1148 N	1006	-0-	-142	-0-	68	1	930	2	Y	7	11 1	5
							8	9						
-----														
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372														
-----														
09		450 N	415	-0-	-35	-0-	91	1	322	2	N	2		36
							2	9						
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	5	13 1	28
							6	9						
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	70	1	323	2	N	4		32
							4	9						
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12	16 7	28
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	305	2	9	9	N	8	2 1	34
02		364 N	324	-0-	-40	-0-	51	1	267	2	N	5	13 1	26
							6	9						
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276														
-----														
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	18	1	245	2	Y	1		9
							1	9						
10	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	22	1	270	2	Y	93	94 1	8
							102	9						
11		703 N	309	-0-	-394	-0-	24	1	284	2	Y	1		9
							1	9						
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	3 1	5
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	282	2	2	9	Y	2	1 7	7
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	1	3 1	5
							1	9						

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	909	-0-	-321	-0-	199	1	709	2	Y	1		44
10	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	170	1	891	2	Y	12	34 1	22
11	2100 N	1026	-0-	-1074	-0-	180	1	834	2	Y	11		33
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	Y	20	16 7	37
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1418	2	43	9	Y	39	8 1	68
*02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	237	1	1229	2	Y	19	58 1	29

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	198	1	704	2	Y	16		73
10	DLQ G-10	528	-0-	528	528	84	1	437	2	Y	6	17 1	62
11	1774 N	1246	-0-	-528	-0-	219	1	1013	2	Y	13		75
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	704	2	14	9	Y	13	37 7	51
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27	6 1	72
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	160	1	828	2	Y	13	39 1	46

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	2	Y	7		15
10	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	91	1	1132	2	Y	-0-	6 1	9
11	2300 N	1344	-0-	-956	267	102	1	1235	2	Y	6		15
12	1475 N	1208	-0-	-267	-0-	1208	2			Y	-0-	12 1	1
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5	2 7	6
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	938	2	Y	7	11 1	2

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	189	1	672	2	Y	8		94
10	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	458	1	2399	2	Y	35	92 1	37
11	2300 N	1941	-0-	-359	2537	341	1	1578	2	Y	20		57
12	3100 N	1842	-0-	-1258	1279	1806	2	36	9	Y	33	28 7	62
*01	3049 N	1770	-0-	-1279	-0-	1719	2	51	9	Y	46	10 1	98
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	305	1	1577	2	Y	26	75 1	49

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
URIBE FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	186378	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8136 - 8304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	360 2	Y	2			9
							2 9						
10	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	35 1	430 2	Y	-0-	2 1		7
11		809 N	344	-0-	-465	-0-	26 1	316 2	Y	2			9
							2 9						
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1	4 1	1 7	5
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	391 2	2 9	Y	2			7
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	327 2	Y	2	4 1		5
							2 9						
-----													
URIBE, A. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	244554	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8100 - 8852	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	141 1	431 2	Y	7			47
							8 9						
10	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	140 1	438 2	Y	6			53
							7 9						
11		1145 N	560	-0-	-585	-0-	129 1	423 2	Y	7			60
							8 9						
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	441 2	8 9	Y	7	30 7		37
01		589 N	480	-0-	-109	-0-	436 2	44 9	Y	40			77
02		532 N	400	-0-	-132	-0-	394 2	6 9	Y	5			82
-----													
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 - 8766	
MARSHALL, S. G.				6									
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	239 1	1015 2	Y	-0-			-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	304 1	1017 2	Y	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	419 1	1134 2	Y	-0-			-0-
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	583 1	1150 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	3116	-0-	16	16	644 1	2472 2	Y	-0-			-0-
*02		1385 N	1369	-0-	-16	-0-	282 1	1087 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, S.G.		WELL #:		9	RRCID ->	123171	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8591 - 9037	
09		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	341 1	1452 2	Y	-0-			-0-
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	430 1	1437 2	Y	-0-			-0-
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	489 1	1325 2	Y	-0-			-0-
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	621 1	1225 2	Y	-0-			-0-
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	392 1	1506 2	Y	-0-			-0-
*02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	356 1	1372 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, S.G.		WELL #:		10	RRCID ->	124135	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8857 - 9072	
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	91 1	386 2	Y	-0-			-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	110 1	368 2	Y	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	122 1	330 2	Y	-0-			-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	170 1	336 2	Y	-0-			-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	98 1	378 2	Y	-0-			-0-
*02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	92 1	356 2	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	3106	-0-	-14	-0-	591	1	2514	2	Y	1					4
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	758	1	2534	2	Y	1	1	1			4
11	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	686	1	1857	2	Y	-0-	1	1			3
12	3224 X	2888	-0-	-336	-0-	971	1	1916	2	Y	1					4
01	3286 X	2298	-0-	-988	-0-	475	1	1822	2	Y	1	1	1			4
02	2968 X	2858	-0-	-110	-0-	588	1	2268	2	Y	2	3	1			3

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

09	4590 X	4072	-0-	-518	-0-	775	1	3297	2	Y	-0-					44
10	4743 X	3910	-0-	-833	-0-	900	1	3010	2	Y	-0-	44	1			-0-
11	4470 X	3848	-0-	-622	-0-	1038	1	2810	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	3886	-0-	-330	-0-	1307	1	2579	2	Y	-0-					-0-
01	4216 X	3687	-0-	-529	-0-	762	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	803	1	3095	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	195	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	271	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	304	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	388	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	249	1	955	2	Y	-0-					-0-
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	204	1	788	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	146	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	182	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	207	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	278	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	168	1	645	2	Y	-0-					-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	153	1	588	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	289	1	1231	2	Y	7					7
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	399	1	1333	2	Y	6	9	1			4
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	486	1	1317	2	Y	5	7	1			2
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	724	1	1428	2	Y	7					9
01	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	599	1	2300	2	Y	4	8	1			5
*02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	441	1	1702	2	Y	13	17	1			1

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	175 1	742 2	Y	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	262 1	875 2	Y	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	310 1	838 2	Y	-0-		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	388 1	765 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	210 1	808 2	Y	-0-		-0-
02	980 N	829	-0-	-151	-0-	171 1	658 2	Y	-0-		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478	
09	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	461 1	1960 2	Y	6		6
						7 9					
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	699 1	2337 2	Y	4	7 1	3
						4 9					
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	849 1	2298 2	Y	5	6 1	2
						6 9					
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1271 1	2508 2	Y	5		7
						6 9					
01	3100 N	4618	-0-	1518	1518	954 1	3661 2	Y	3	6 1	4
						3 9					
*02	5187 X	3669	-0-	-1518	-0-	753 1	2905 2	Y	10	13 1	1
						11 9					
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	186	1	790	2	Y	3
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	229	1	765	2	Y	-0-
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	257	1	695	2	Y	-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	340	1	672	2	Y	-0-
01	992 N	974	-0-	-18	-0-	201	1	773	2	Y	-0-
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	180	1	693	2	Y	-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	123	1	525	2	Y	3
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	150	1	503	2	Y	4 1
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	172	1	467	2	Y	3 4 1
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	207	1	408	2	Y	4 5
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	130	1	501	2	Y	2 4 1
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	108	1	418	2	Y	6 8 1
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	90	1	498	2	Y	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	130	1	683	2	Y	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	114	1	567	2	Y	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	133	1	565	2	Y	-0-
01	806 N	605	-0-	-201	-0-	110	1	495	2	Y	-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	255	1	414	2	Y	-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1146	-0-	-564	-0-	173	1	955	2	Y	16		31
10	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	18	9	1320	2	Y	34		65
11	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	250	1	1276	2	Y	32	54 1	43
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	35	9	1366	2	Y	-0-		43
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	322	1	1307	2	Y	65	82 1	26
02	1456 N	876	-0-	-580	-0-	290	1	542	2	Y	-0-	13 1	13

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

09	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	373	1	2061	2	Y	15		22
10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	17	9	2418	2	Y	35		57
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	459	1	2348	2	Y	31	54 1	34
12	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	39	9	2444	2	Y	-0-		34
01	3100 N	3133	-0-	33	33	472	1	2505	2	Y	65	82 1	17
02	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	34	9	1537	2	Y	1	13 1	5

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

09	3480 X	3197	-0-	-283	-0-	590	1	2508	2	Y	90		90
10	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	99	9	2390	2	Y	77	63 1	104
11	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	715	1	2193	2	Y	64	92 1	76
12	3410 X	3219	-0-	-191	-0-	85	9	2070	2	Y	91		167
01	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	810	1	2450	2	Y	57	106 1	118
02	2996 X	2717	-0-	-279	-0-	70	9	2012	2	Y	166	217 1	67

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1494	1	6353	2	Y	41		41
10	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	45	9	5682	2	Y	36	51 1	26
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	1699	1	4887	2	Y	30	43 1	13
12	6076 X	5230	-0-	-846	-0-	40	9	3440	2	Y	42		55
01	6076 X	5239	-0-	-837	-0-	1805	1	4133	2	Y	26	49 1	32
02	5488 X	3406	-0-	-2082	-0-	33	9	2637	2	Y	77	100 1	9

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						
09	960 N	843	-0-	-117	-0-		129 1	714 2	Y	-0-	60
10	930 N	889	-0-	-41	-0-		142 1	747 2	Y	-0-	60
11	900 N	796	-0-	-104	-0-		133 1	663 2	Y	-0-	60
12	868 N	696	-0-	-172	-0-		133 1	563 2	Y	-0-	60
01	899 N	758	-0-	-141	-0-		138 1	620 2	Y	-0-	60
02	756 N	692	-0-	-64	-0-		264 1	428 2	Y	-0-	60

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870			
09	1500 N	1322	-0-	-178	-0-		203 1	1119 2	Y	-0-	26
10	1426 N	1113	-0-	-313	-0-		178 1	935 2	Y	-0-	26
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		235 1	1169 2	Y	-0-	26
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		272 1	1152 2	Y	-0-	26
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		253 1	1140 2	Y	125	151
*02	2800 N	5079	-0-	2279	2279		138 9	3134 2	Y	10	158 1
							11 9				3

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)		72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259								
F.N.B.		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND)		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
LA PITA		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263			
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	3565	1	482	2	Y	-0-
						1143	5				
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	3648	1	387	2	Y	-0-
						1328	5				
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	3565	1	316	2	Y	-0-
						1309	5				
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	3831	1	296	2	Y	-0-
						1236	5				
01	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	3780	1	266	2	Y	-0-
						1316	5				
*02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	3442	1	408	2	Y	-0-
						995	5				

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752			
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	996	1	135	2	Y	-0-
						319	5				
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1054	1	112	2	Y	-0-
						384	5				
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1031	1	91	2	Y	-0-
						378	5				
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1108	1	85	2	Y	-0-
						357	5				
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1057	1	63	2	Y	-0-
						379	5				
02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	959	1	117	2	Y	-0-
						273	5				

PORTILLA (4050)			72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4840 - 4976		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//		72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		70	RRCID ->	176042	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF. 8864 - 8982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELDER, M. S.		WELL #:		16	RRCID ->	179107	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8890 - 9044		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		49	RRCID ->	268678	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8872 - 8892		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PORTILLA, SW. (6200)				72490 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		81 U	RRCID ->	167602	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 6129 - 6140		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE				72498 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #:			RRCID ->	062844	COMPL. DATE	07/26/1975	TOTAL DEPTH	12075	PERF. N/A		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017													

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"														
72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
828880														
WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	341 1	5559 2	Y	403	403	1	-0-	
							443 9							
10		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	287 1	5799 2	Y	408	408	1	-0-	
							449 9							
11		5940 X	5084	-0-	-856	-0-	235 1	4581 2	Y	244	244	1	-0-	
							268 9							
12		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	519 1	7867 2	Y	62	62	1	-0-	
							68 9							
01		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	368 1	5501 2	Y	320	332	1	64	
							352 9							
02		5460 X	3873	-0-	-1587	-0-	347 1	3363 2	Y	148	212	1	-0-	
							163 9							

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK													
72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
732198													
WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018													

PORTLAND, S. (MORRIS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25													
72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
828880													
WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25													
72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
828880													
WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769													
09		1960	2139	-0-	179	179	91 1	1489 2	Y	508	308	1	296
							559 9						
10		2139 #	2168	-0-	29	208	75 1	1515 2	Y	525	455	1	366
							578 9						
11		2040 N	1568	-0-	-472	-0-	60 1	1170 2	Y	307	469	1	204
							338 9						
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	48 1	734 2	Y	959	664	1	499
							1055 9						
01		2170 N	2062	-0-	-108	-0-	103 1	1542 2	Y	379	386	1	158
							417 9						
*02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	110 1	1136 2	Y	344	146	1	355
							378 9						



-----

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

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

-----

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

09	T. A.	977	-0-	977	977	22 1	406 2	Y	499			499
						549 9						
10	T. A.	1290	-0-	1290	2267	216 1	162 2	Y	829	1094 1		234
						912 9						
11	T. A.	4492	-0-	4492	6759	327 1	2910 2	Y	1141	1171 1		204
						1255 9						
*12	T. A.	6124	-0-	6124	12883	353 1	5419 2	Y	320	244 1		280
						352 9						
*01	T. A.	1753	-0-	1753	14636	37 1	528 2	Y	1080	1021 1		339
						1188 9						
*02	2800 N	764	-0-	-2036	12600	7 1	311 2	Y	405	493 1		251
						446 9						

-----

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

-----

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

09	9390 X	8969	-0-	-421	-0-	518 1	8350 2	Y	92	177 1		52
						101 9						
10	9610 X	9117	-0-	-493	-0-	426 1	8591 2	Y	91	143 1		-0-
						100 9						
11	9300 X	7249	-0-	-2051	-0-	350 1	6821 2	Y	71	71 1		-0-
						78 9						
*12	DLQ G-10	3518	-0-	3518	3518	1364 1	2124 2	Y	27			27
						30 9						
*01	DLQ G-10	7827	-0-	7827	11345	495 1	7311 2	Y	19	46 1		-0-
						21 9						
02	DLQ G-10	6253	-0-	6253	17598	541 1	5658 2	Y	49	49 1		-0-
						54 9						

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.//		72504 272	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	157713	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9598 - 9632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-13)				72504 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11034 - 11045		
09	3810 #	3314	-0-	-496	-0-	1320	1	1925	2	N	63	169	1	100
						69	9							
10	3906 #	3397	-0-	-509	-0-	1364	1	1967	2	N	60			160
						66	9							
11	3780 #	3433	-0-	-347	-0-	1320	1	2043	2	N	64			224
						70	9							
12	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	429	1	3852	2	N	32			202
						35	9							
01	3813 #	3550	-0-	-263	-0-	1364	1	2172	2	N	13			264
						14	9							
02	3080 #	2227	-0-	-853	-0-	1364	1	774	2	N	81	183	1	162
						89	9							

POTRERO FARIAS (G-94)				72653 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	113166	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4580 - 4620		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	256751	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6702 - 6708		
09	33000 #	29070	-0-	-3930	-0-	28869	2	201	9	Y	183	192	1	277
10	33449	33840	-0-	391	-0-	33625	2	215	9	Y	195	190	1	282
*11	32370	33535	-0-	1165	-0-	1556	2	220	9	Y	200	189	1	293
*12	33449	36747	-0-	3298	-0-	4854	2	266	9	Y	242	189	1	346
*01	33449	35787	-0-	2338	-0-	7192	2	286	9	Y	260	193	1	413
02	27132 #	NO RPT	-0-	-27132	-0-					Y	NO RPT			413

POTRERO FARIAS, S. (G-53)				72655 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	248017	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6852 - 6866		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
POTRERO FARIAS, S. (G-55)			72655 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 209687			COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8692	- 8700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 211189			COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425	- 7431		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
POTRERO TORO (FRIO G 89)			72672 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635									
KMF 120			WELL #: 1	RRCID -> 186773			COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 6634	- 6643		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PREMONT (BARDO SAND)			72946 076	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PROGAS OPERATING, INC			681142									
GUERRA			WELL #: 3	RRCID -> 281569			COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3521	- 3525		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297	RRCID -> 126651			COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3540	- 3543		
SEELIGSON, A.A. -A-			WELL #: 6									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PREMONT (SINGER 3100)			72946 684	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.			190708									
LAUGHLIN, C. M.			WELL #: 1W	RRCID -> 203223			COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3127	- 3150		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	N	6	63
10	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-	63
11	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2			N	-0-	63
12	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-	63
01	1209 N	862	-0-	-347	-0-	862	2			N	-0-	63
02	1120 N	734	-0-	-386	-0-	734	2			N	-0-	63

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

09	3990 X	1508	-0-	-2482	-0-	476	1	1028	2	Y	4	89
						4	9					
10	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	780	1	3338	2	Y	55	144
						61	9					
11	4350 X	4139	-0-	-211	-0-	772	1	3323	2	Y	40	184
						44	9					
12	4495 X	4094	-0-	-401	-0-	784	1	3277	2	Y	30	214
						33	9					
01	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	802	1	3294	2	Y	-0-	38
02	4004 X	3782	-0-	-222	-0-	711	1	3038	2	Y	30	68
						33	9					

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668				
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		129	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		129	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		129	
12	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	2	N	-0-		129	
01	837 N	399	-0-	-438	-0-	399	2	N	-0-		129	
02	728 N	537	-0-	-191	-0-	537	2	N	-0-		129	
-----												
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838				
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		104	
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	2	N	-0-		104	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		104	
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	817	2	1 9 N	1		105	
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	724	2	4 9 N	4		109	
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1 9 N	1		110	
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130				
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768				
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	Y	-0-		-0-	
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-		-0-	
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-		-0-	
12	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2	Y	-0-		-0-	
01	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	1381	2	Y	-0-		-0-	
02	1456 N	1039	-0-	-417	-0-	1039	2	Y	-0-		-0-	
-----												
K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734								
09	3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2549	2	9	9	Y	8	6	1			16
10	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	2507	2	9	9	Y	8	12	1			12
11	3330 X	2406	-0-	-924	-0-	2397	2	9	9	Y	8	12	1			8
12	2945 X	2133	-0-	-812	-0-	2127	2	6	9	Y	5					13
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	Y	7	11	1			9
02	2380 X	2285	-0-	-95	-0-	2282	2	3	9	Y	3					12

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793								
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7295	2	33	9	Y	30	9	1			26
10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6907	2	29	9	Y	26	27	1			25
11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5626	2	25	9	Y	23	28	1			20
12	7564 X	6018	-0-	-1546	-0-	5998	2	20	9	Y	18					38
01	7564 X	6236	-0-	-1328	-0-	6216	2	20	9	Y	18	32	1			24
02	6832 X	5371	-0-	-1461	-0-	5363	2	8	9	Y	7					31

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #: 3		RRCID -> 168192		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014																

PRIMAVERA (5500)		73177 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
MESTENA E		WELL #: 3		RRCID -> 285294		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410								
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	92					281
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	342	1			131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	179	1			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	181	1			90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5532 - 5538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1151	-0-	-589	-0-	183	1	927	2	N	37			90
10	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	41	9	233	1	N	34	15	1	109
11	1590 N	1327	-0-	-263	-0-	37	9	206	1	N	42			151
12	1178 N	924	-0-	-254	-0-	46	9	892	2	N	29			180
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	37	9	1108	2	N	43			223
*02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	397	1	397	1	N	28	171	1	80
						31	9							

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
BONITA		WELL #: 1		RRCID -> 194248		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5770 - 5779				
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-			43
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	1	1	1	43
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	9	3	1	N	-0-			43
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	1	17	2	N	-0-	1	7	42
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			43
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	N	-0-			43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEKRON OPERATING, LLC		850872												
LASATER, GARLAND		WELL #: 10		RRCID -> 186653		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8756 - 8778				
09	DLQ G-10	10	-0-	10	264	10	3			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	438	-0-	438	702	438	3			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT			2

GARLAND LASATER		WELL #: 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8332 - 8363				
09	DLQ G-10	140	-0-	140	3234	137	3	3	9	Y	3			90
10	DLQ G-10	2022	-0-	2022	5256	2022	3			Y	-0-			90
11	DLQ G-10	439	-0-	439	5695	439	3			Y	-0-			90
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5695					Y	-0-			90
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5695					Y	NO RPT			90
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5695					Y	NO RPT			90

LASATER, GARLAND		WELL #: 12		RRCID -> 191782		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8230 - 8296				
09	DLQ G-10	119	-0-	119	1478	119	3			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	59	-0-	59	1537	59	3			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1537					Y	NO RPT			5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1537					Y	NO RPT			5

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
S M K ENERGY CORPORATION		740742									
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128019		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128445		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007											

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162									
BISHOP CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651				
09	37350 X	27888	-0-	-9462	B	-0-	27536 3	352 9	Y	320	370 1	86
10	39184 X	26273	-0-	-12911	B	-0-	25955 3	318 9	Y	289	276 1	99
11	50940 X	50940	-0-	-0-	B	-0-	50423 3	517 9	Y	470	509 1	60
12	46134 X	46134	-0-	-0-	B	-0-	45641 3	493 9	Y	448	361 1	147
01	40262 X	40262	-0-	-0-	B	-0-	39831 3	431 9	Y	392	412 1	127
02	47040 X	41380	-0-	-5660	B	-0-	40980 3	400 9	Y	364	418 1	73

PINNELL YTURRIA		WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572				
09	70470 X	49249	-0-	-21221	B	-0-	48715 3	534 9	Y	485	576 1	135
10	72819 X	42191	-0-	-30628	B	-0-	41716 3	475 9	Y	432	417 1	150
11	78130 X	78130	-0-	-0-	B	-0-	77367 3	763 9	Y	694	755 1	89
12	85617 X	85617	-0-	-0-	B	-0-	84793 3	824 9	Y	749	595 1	243
01	70718 X	70718	-0-	-0-	B	-0-	69988 3	730 9	Y	664	693 1	214
02	72912 X	61920	-0-	-10992	B	-0-	61213 3	707 9	Y	643	730 1	127

PINNELL YTURRIA		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-



PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621  
 PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30180 X	23780	-0-	-6400 B	-0-	23479 3	301 9	Y	274	274	337 1		78
10	31186 X	20024	-0-	-11162 B	-0-	19716 3	308 9	Y	280	280	263 1		95
11	33302 X	33302	-0-	-0- B	-0-	32828 3	474 9	Y	431	431	471 1		55
12	31434 X	28339	-0-	-3095 B	-0-	27871 3	468 9	Y	425	425	341 1		139
01	31434 X	24940	-0-	-6494 B	-0-	24566 3	374 9	Y	340	340	366 1		113
02	31080 X	28569	-0-	-2511 B	-0-	28226 3	343 9	Y	312	312	362 1		63

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

09	9177 X	9177	-0-	-0- B	-0-	8971 3	206 9	Y	187	187	209 1		49
10	13004 X	13004	-0-	-0- B	-0-	12809 3	195 9	Y	177	177	166 1		60
11	15742 X	15742	-0-	-0- B	-0-	15411 3	331 9	Y	301	301	323 1		38
12	13950 X	11238	-0-	-2712 B	-0-	10965 3	273 9	Y	248	248	203 1		83
01	13950 X	9057	-0-	-4893 B	-0-	8844 3	213 9	Y	194	194	212 1		65
02	14700 X	7280	-0-	-7420 B	-0-	7127 3	153 9	Y	139	139	174 1		30

QUINTO CREEK (KOHLE) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2020 - P/A 10/07/20

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-				-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880  
 VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				192

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 TRISTAR EXPLORATION, INC. 871101  
 RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2020 - P/A 10/16/20

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2020 - P/A 10/06/20

-----  
RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101  
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292  
-----  
M O GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS \* \* DISPOSITIONS \* \* C COND \* \* DISPOSITIONS \* \* EOM  
O ALLOW CODE PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE  
-----  
09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
10 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020 - P/A 11/12/2020  
-----

-----  
RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101  
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408  
-----  
09 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
10 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2020 - P/A 10/12/20  
-----

-----  
RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751  
-----  
09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
-----

-----  
RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A  
-----  
\*09 1993 N 1993 -0- -0- -0- 1980 2 13 9 N 12 77  
\*10 1576 N 1576 -0- -0- -0- 1576 2 N -0- 35 1 42  
\*11 1380 N 805 -0- -575 -0- 805 2 N -0- 42  
\*12 1426 N 821 -0- -605 -0- 821 2 N -0- 42  
\*01 1426 N 1245 -0- -181 -0- 1245 2 N -0- 42  
\*02 1064 N 1064 -0- -0- -0- 1064 2 N -0- 42  
-----

-----  
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A  
-----  
09 2637 N 2637 -0- -0- -0- 2637 2 N -0- 26  
10 2653 N 2653 -0- -0- -0- 2653 2 N -0- 26  
11 2310 N 1910 -0- -400 -0- 1910 2 N -0- 26  
12 2449 N 1238 -0- -1211 -0- 1238 2 N -0- 26  
\*01 2449 N 2088 -0- -361 -0- 2080 2 8 9 N 7 33  
\*02 1834 N 1834 -0- -0- -0- 1834 2 N -0- 33  
-----

-----  
RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592  
-----  
09 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
10 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
11 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
-----

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RAMIREZ (LOBO)		//CONT.//		74440	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11		RRCID ->	179572	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11758 - 12231
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		21		RRCID ->	179883	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12239 - 12588
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, D.		WELL #:		3		RRCID ->	202984	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 13130
09	300 N	184	-0-	-116	-0-		8	1	176	2	N	-0-	-0-
10	310 N	192	-0-	-118	-0-		8	1	184	2	N	-0-	-0-
11	300 N	187	-0-	-113	-0-		8	1	179	2	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-		9	1	193	2	N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-		8	1	176	2	N	-0-	-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-		25	1	569	2	N	-0-	-0-
-----													
RAMIREZ (WILCOX)		74440		800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FLORES		WELL #:		3		RRCID ->	224961	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10056 - 10210
09	2173 N	1530	-0-	-643	-0-		242	1	1288	2	N	-0-	-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		268	1	2178	2	N	-0-	-0-
11	1200	1047	-0-	-153	-0-		154	1	893	2	N	-0-	-0-
12	1240	782	-0-	-458	-0-		129	1	653	2	N	-0-	-0-
01	1240	462	-0-	-778	-0-		82	1	380	2	N	-0-	-0-
02	1120	133	-0-	-987	-0-		28	1	105	2	N	-0-	-0-
-----													
RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440		825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594											
SINGER A		WELL #:		2		RRCID ->	163236	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8522 - 8574
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FLORES		WELL #:		1		RRCID ->	205385	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7484
09	750 N	743	-0-	-7	-0-		118	1	625	2	N	-0-	-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-		87	1	709	2	N	-0-	-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-		121	1	703	2	N	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-		146	1	739	2	N	-0-	-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-		159	1	732	2	N	-0-	-0-
02	756 N	752	-0-	-4	-0-		159	1	593	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.// 74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1513	-0-	-407	-0-	240 1	1273 2	N	-0-			-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	245 1	1998 2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	325 1	1893 2	N	-0-			-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	325 1	1646 2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	359 1	1656 2	N	-0-			-0-
02	2072 N	1957	-0-	-115	-0-	413 1	1544 2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184				
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	60 1	255 2	Y	-0-			55
10	DLQ G-10	325	-0-	325	325	97 1	228 2	Y	-0-			55
11	522 N	197	-0-	-325	-0-	68 1	129 2	Y	-0-			55
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	66 1	275 2	Y	-0-	2 7		53
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	62 1	228 2	Y	4			57
						4 9						
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	106 1	366 2	Y	-0-			57

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620				
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 2	Y	-0-			19
10	DLQ G-10	50	-0-	50	50	15 1	35 2	Y	-0-			19
11	68 N	18	-0-	-50	-0-	6 1	12 2	Y	-0-			19
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12 1	51 2	Y	-0-	1 7		18
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	7 1	27 2	Y	1			19
						1 9						
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	6 1	21 2	Y	-0-			19

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206				
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14 1	60 2	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82	24 1	58 2	Y	-0-			18
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	13 1	25 2	Y	-0-			18
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	Y	-0-	1 7		17
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	15 1	56 2	Y	1			18
						1 9						
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	56 2	Y	-0-			18

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		120105										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 066150		COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 069143		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RAMIREZ (WILCOX 8400)		//CONT.//		74440 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		1	RRCID ->	065181	COMPL. DATE	02/07/1976	TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
-----									
RANCHERO (VICKSBURG 9280)				74547 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC.				825445					
BENTSEN, L. M.		WELL #:		A 2	RRCID ->	159665	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
RANCHERO (VICKSBURG 9800)				74547 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC.				825445					
BENTSEN, L.M.		WELL #:		1	RRCID ->	157826	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BENTSEN, L. M.		WELL #:		A 3	RRCID ->	160211	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
RANCHO BLANCO (LOBO)				74550 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					
ZACHRY		WELL #:		15	RRCID ->	099244	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ZACHRY, H. B.		WELL #:		19	RRCID ->	114975	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488
09	1650 N	1492	-0-	-158	-0-	82 1	1410 3	N	-0-
10	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	67 1	1340 3	N	-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	69 1	1395 3	N	-0-
12	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	70 1	1379 3	N	-0-
01	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	60 1	1188 3	N	-0-
02	1372 N	753	-0-	-619	-0-	35 1	718 3	N	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414					
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	3	N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-			-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	21	1	423	3	N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-			-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	N	-0-			-0-
02	420 N	154	-0-	-266	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279					
09	750 N	23	-0-	-727	-0-	1	1	22	3	N	-0-			8
10	744 N	247	-0-	-497	-0-	12	1	235	3	N	-0-			8
11	540 N	293	-0-	-247	-0-	14	1	279	3	N	-0-			8
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			8
01	248 N	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	3	N	-0-			8
02	280 N	136	-0-	-144	-0-	7	1	129	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963					
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	N	-0-			-0-
						3	4							
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	3	N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	3	N	-0-			-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997					
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	815	3	N	-0-			47
						6	4							
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	32	1	645	3	N	-0-			47
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	49	1	991	3	N	-0-			47
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	944	3	N	-0-			47
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-			47
02	644 N	494	-0-	-150	-0-	24	1	470	3	N	-0-			47

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976					
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	N	-0-			50
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	3	N	-0-			50
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	3	N	-0-			50
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	3	N	-0-			50
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	N	-0-			50
02	980 N	503	-0-	-477	-0-	24	1	479	3	N	-0-			50

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	68	1	1158	3	N	-0-				80
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	60	1	1198	3	N	-0-				80
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	3	N	-0-				80
12	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	54	1	1059	3	N	-0-				80
01	1271 N	982	-0-	-289	-0-	48	1	934	3	N	-0-				80
02	980 N	642	-0-	-338	-0-	31	1	611	3	N	-0-				80
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129						
09	1950 N	1702	-0-	-248	-0-	91	1	1611	3	N	-0-				8
10	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	79	1	1587	3	N	-0-				8
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	3	N	-0-				8
12	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	82	1	1606	3	N	-0-				8
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	85	1	1671	3	N	-0-				8
02	1792 N	898	-0-	-894	-0-	44	1	854	3	N	-0-				8
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884						
09	300 N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-				-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-				-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-				-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-				-0-
02	252 N	170	-0-	-82	-0-	8	1	162	3	N	-0-				-0-
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247						
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	N	-0-				-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-				-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-				-0-
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	20	1	396	3	N	-0-				-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	20	1	391	3	N	-0-				-0-
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	13	1	257	3	N	-0-				-0-
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604						
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	47	1	764	3	N	-0-				20
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	N	-0-				20
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	3	N	-0-				20
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-				20
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	3	N	-0-				20
02	784 N	680	-0-	-104	-0-	32	1	648	3	N	-0-				20
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546						
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	N	-0-				-0-
10	1054 N	291	-0-	-763	-0-	14	1	277	3	N	-0-				-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426								
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	3	N	-0-				28
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	625	3	N	-0-				28
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	16	1	321	3	N	-0-				28
12	775	N	440	-0-	-335	-0-	21	1	419	3	N	-0-				28
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	29	1	566	3	N	-0-				28
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	15	1	291	3	N	-0-				28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738								
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SHIDLER, MARK L., INC.		776590														
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956								
09	870	N	143	-0-	-727	B	-42848	114	1	29	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	297	-0-	-1315	B	-42848	152	1	145	2	N	-0-			-0-
11	660	N	360	-0-	-300	B	-42848	152	1	208	2	N	-0-			-0-
12	155	N	23	-0-	-132	B	-42848	23	2			N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-42848					N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-42848					N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14181			N	NO RPT					-0-



RANCHO SOLO (BRUNI)																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"																			
//CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																			
//CONT.// 879035																			
WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 10565 - 11335																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 #		-0-	-0-	-330 B		-9139					N	-0-					-0-
10		372 #		-0-	-0-	-372 B		-9511					N	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0- B		-9511					N	-0-					-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0- B		-9511					N	-0-					-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0- B		-9511					N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0- B		-9511					N	NO RPT					-0-

RANURA ("J-57")																			
SAXUM OIL & GAS, LLC																			
ARMSTRONG																			
74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY																			
749687																			
WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000																			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)																			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC																			
YTURRIA L&C CO. NCT-2																			
74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY																			
300228																			
WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284																			
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2																			
WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384																			
09		600 X		-0-	-0-	-600		-0-					N	-0-					-0-
10		620 X		-0-	-0-	-620		-0-					N	-0-					-0-
11		600 X		-0-	-0-	-600		-0-					N	-0-					-0-
12		664 X		-0-	-0-	-0-		-0-		664	3		N	-0-					-0-
01		1261 X		-0-	-0-	-0-		-0-		1261	3		N	-0-					-0-
*02		1338 N		-0-	-0-	-0-		-0-		1338	3		N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL																			
WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723																			
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.																			
WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050																			
09		132 N		-0-	-0-	-0-		-0-		132	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		407	3		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		804	3		Y	3					3
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		1175	3		Y	-0-					3
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		1602	3		Y	-0-					3
*02		1728 N		-0-	-0-	-1602		-0-		126	3		Y	-0-					3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228							
YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	3	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25			-0-
-----									
YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594	
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	-0-
10	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1009	1009	3	-0-
11	DLQ	G-10	935	-0-	935	1944	935	3	-0-
12	DLQ	G-10	846	-0-	846	2790	846	3	-0-
01	DLQ	G-10	823	-0-	823	3613	823	3	-0-
*02	2700	N	582	-0-	-2118	1495	582	3	-0-
-----									
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	1027	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1908	-0-	1908	2935	1908	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1660	-0-	1660	4595	1660	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1613	-0-	1613	6208	1613	3			Y	-0-					-0-
*02	2700 N	491	-0-	-2209	3999	491	3			Y	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE)		75040 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194									
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:	3	RRCID ->	283615	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3896 - 3909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45 1 36 6	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SIDELINE ENERGY INC.		779921									
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:		RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9226 - 9256
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999											

RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ELECTRAGAS, INC.		247628									
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	7455 - 7462
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 390		WELL #:		3		RRCID ->		157431		COMPL. DATE		03/06/1996		TOTAL DEPTH		8500		PERF.		7443 - 7456	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 349		WELL #:	6	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	0 - 7513
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 348		WELL #:	2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8270 - 8284
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----											
RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 - 8216
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----											
RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8298 - 8321
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----											
STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8354 - 8366
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----											
RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8342 - 8360
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----											
RED FISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10946 - 11006
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.//		75203 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.//		153474							
STATE TRACT 392		WELL #: 5	RRCID -> 226726	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 15010	PERF.12564	- 12792		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----									
STATE TRACT 348		WELL #: 5	RRCID -> 246011	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 13691	PERF.13171	- 13247		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
-----									
RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 424		WELL #: 7	RRCID -> 164962	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13022	PERF.12650	- 12950		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 344		WELL #: 1	RRCID -> 111396	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11436	- 11478		
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----									
RED FISH BAY, NORTH (9100-C)		75205 499	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 342		WELL #: 1	RRCID -> 209458	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9052	- 9278		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----									
RED FISH BAY, NORTH (9750)		75205 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 343		WELL #: 2	RRCID -> 215054	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 9823	- 9849		
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 343		WELL #:	2	RRCID ->	266186	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10729 PERF.10338 - 10730
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT	-0-	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT	-0-	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT	-0-	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT	-0-	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT	-0-	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----									
RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
TEN SAND GAS UNIT 421		WELL #:	3	RRCID ->	043367	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	8398 PERF. N/A
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
STATE TRACT 414		WELL #:	4	RRCID ->	164604	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8405 PERF. 7161 - 7219
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
RED HEAD RIDGE (2068)		75279 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
STATE OF TEXAS		WELL #:	1	RRCID ->	272677	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2809 - 2814
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	7
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	7
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	7
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	7
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	7
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	7
-----									
REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 343		WELL #:	1	RRCID ->	226727	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	11025 PERF.10138 - 10162
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----									
REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #:	7059	RRCID ->	118640	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2656 - 2664
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-



REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
REILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019															

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	4	3	1		12
						4	9								
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	18	1	156	2	N	2	2	1		12
						2	9								
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	2	3	1		11
						2	9								
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1		11
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	157	2	3	9	N	3	2	1		12
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3	6	1		9

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811						
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	178	1	389	2	N	2				22
						2	9								
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	179	1	395	2	N	1	2	1		21
						1	9								
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	181	1	385	2	N	3	2	1		22
						3	9								
12	589 N	355	-0-	-234	-0-	349	2	6	9	N	5				27
01	589 N	320	-0-	-269	-0-	316	2	4	9	N	4				31
02	532 N	421	-0-	-111	-0-	141	1	279	2	N	1				32
						1	9								

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800						
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2				60
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				60
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				60
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	2	7		58
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2				60
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1				61

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #: 1		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742						
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1677	3	29	9	N	26				303
10	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1632	3	24	9	N	22	182	1		143
11	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1616	3	9	9	N	8				151
12	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1450	3	11	9	N	10				161
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1898	3	22	9	N	20				181
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	1462	3	20	9	N	18				199

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566  
 KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2340 N	2207	-0-	-133	-0-	2151 3	56 9		N	51	179 1		295
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2205 3	57 9		N	52			347
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2133 3	55 9		N	50			397
12		2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2197 3	57 9		N	52			449
01		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2203 3	57 9		N	52	173 1		328
02		2044 N	1825	-0-	-219	-0-	1778 3	47 9		N	43			371

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	15 1	187 2		N	-0-			-0-
10		155 N	73	-0-	-82	-0-	6 1	67 2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	11 1	541 2		N	-0-			-0-
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	15 1	848 2		N	-0-			-0-
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	10 1	469 2		N	-0-			-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 FIRST ROCK, INC. 269028  
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

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

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151  
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RICABY		76300 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
SEABURY, MARGARET MRS.		WELL #: 6		RRCID -> 218827		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2719 - 2727			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2020 - WELL PLUGGED 12/28/20													
-----													
RICABY ( 800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 036421		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 1620		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
DECKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 033336		COMPL. DATE 06/10/1950		TOTAL DEPTH 1754		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #: 2 F		RRCID -> 012871		COMPL. DATE 01/23/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959	3959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959	3959			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959	3959			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959	3959			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959	3959			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959	3959			N	NO RPT			-0-
-----													
RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 263134		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6766 - 6776			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 267355		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5236 - 5240	
YAKLIN													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99	
-----													
RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10216 - 10226	
JOHNSON TRUST UNIT													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
-----													
RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8846 - 8856	
SEXAUER													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 237114		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7440 - 7446	
YAKLIN													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)		76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 204590		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9531 - 9590	
SEXAUER													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 DCRD WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005																

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 2420 - 2450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 5054 - 6067						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5361 - 5366						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 2355 - 2400						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3920 - 3940						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5196 - 5209						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414		PERF. 5014 - 5098						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: B 27	RRCID -> 145592	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 5668	PERF. 5082	-		5109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2	RRCID -> 149154	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 4791	-		4856		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12	RRCID -> 151069	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5501	-		5511		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3	RRCID -> 151383	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5407	PERF. 4960	-		4966		
09	DLQ G-10	880	-0-	880	3936	132 1	748 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	823	-0-	823	4759	82 1	741 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	568	-0-	568	5327	65 1	503 2	Y	-0-		-0-
*12	3100 N	482	-0-	-2618	2709	58 1	424 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2709			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2709			Y	NO RPT		-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24	RRCID -> 154788	COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4134	-		4148		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30	RRCID -> 156881	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3880	-		4120		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21	RRCID -> 165285	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 3892	-		3922		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572			
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	2	N	-0-	-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	2	N	-0-	-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	954	2	N	-0-	-0-
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	126	1	871	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122			
09	DLQ G-10	1495	-0-	1495	5083	641	1	854	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1485	-0-	1485	6568	482	1	1003	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1357	-0-	1357	7925	420	1	937	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	1408	-0-	-1692	6233	570	1	838	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6233			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6233			Y	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945									
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5160 - 5178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	790	-0-	790	2222	339 1	451 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	720	-0-	720	2942	234 1	486 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	627	-0-	627	3569	194 1	433 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	631	-0-	-2469	1100	255 1	376 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1100			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1100			Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4225 - 4237	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349		PERF. 4306 - 4316	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534	5340	658 1	876 2	Y	-0-		178
10	DLQ G-10	1848	-0-	1848	7188	600 1	1248 2	Y	-0-		178
11	DLQ G-10	1555	-0-	1555	8743	481 1	1074 2	Y	-0-		178
12	3100 N	1229	-0-	-1871	6872	497 1	732 2	Y	-0-		178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6872			Y	NO RPT		178
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6872			Y	NO RPT		178

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5212 - 5222	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 4846 - 4972	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5164 - 5176	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5789 - 5792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 4990 - 4998						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	107	-0-	107	107	11	1	96	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	103	-0-	103	210	12	1	91	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	101	-0-	101	311	16	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 5272 - 5282						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 5174 - 5180						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5372 - 5380						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	10	1	95	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	206	11	1	90	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	102	-0-	102	308	16	1	86	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5192 - 5198						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5540 - 5544						
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	N	-0-					-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	86	1	789	2	N	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-					-0-
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	82	1	592	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5693 - 5695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4954 - 4968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	36	-0-	36	859	15 1	21 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	870	-0-	870	1729	283 1	587 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	711	-0-	711	2440	220 1	491 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	746	-0-	746	3186	302 1	444 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3186			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3186			Y	NO RPT		-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER)		76410 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588									
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120668		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 5372 - 5380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14143 04/08/2020											

RIGGAN (F-20)		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223510		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10346 - 10354	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81 1	-0-
10	108 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS UNIT		76669 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230934		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10392 - 10398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2020											

RIGGAN (8900)		76669 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8892 - 8899	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7500	5286	-0-	-2214	-0-	90 1	4933 3	N	239	248 1	58
						263 9					
10	7750	5652	-0-	-2098	-0-	91 1	5332 3	N	208	191 1	75
						229 9					
11	7500	2712	-0-	-4788	-0-	57 1	2570 3	N	77		152
						85 9					
12	7750	88	-0-	-7662	-0-	2 1	44 3	N	38		190
						42 9					
01	5642 #	505	-0-	-5137	-0-	310 1	195 9	N	177	197 1	170
02	5096 #	280	-0-	-4816	-0-	280 1		N	-0-		170

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	5100	4432	-0-	-668 B	9615	701 1	3731 3	Y	-0-							-0-
10	5270	4715	-0-	-555 B	9060	782 1	3933 3	Y	-0-							-0-
11	5100	4329	-0-	-771 B	8289	707 1	3622 3	Y	-0-							-0-
12	5270	4583	-0-	-687 B	7602	813 1	3770 3	Y	-0-							-0-
01	5270	4366	-0-	-904 B	6698	819 1	3547 2	Y	-0-							-0-
*02	4760	3906	-0-	-854 B	5844	732 1	3151 2	Y	21	16	1					5
																23 9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5844												

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-146		CANCELLED UNDERAGE ->		-284									
09	90 #	63	-0-	-27 B	-173	9 1	54 3	Y	-0-							-0-
10	93 #	191	-0-	98 B	-75	32 1	159 3	Y	-0-							-0-
11	101 R	176	-0-	75 B	-0-	28 1	148 3	Y	-0-							-0-
12	93 #	90	-0-	-3 B	-3	16 1	74 3	Y	-0-							-0-
01	186 #	43	-0-	-143 B	-146	8 1	35 2	Y	-0-							-0-
02	168 #	99	-0-	-69 B	-215	19 1	80 2	Y	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-215												

-----  
RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A  
-----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A  
-----

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21 1	115 3	Y	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 3	Y	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20 1	102 3	Y	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-

-----  
RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146  
-----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763  
-----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403  
-----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

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

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	59	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	63	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	61	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	69	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	67	1	288	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	327	1	1740	3	Y	-0-					-0-
10	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	340	1	1717	3	Y	-0-					-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	338	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	370	1	1716	3	Y	-0-					-0-
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	402	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	351	1	1511	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

09	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	227	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1301	-0-	-342	-0-	215	1	1086	3	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	218	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	239	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	262	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	220	1	945	2	Y	21	16	1			5
						23	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

09	T. A.	134	-0-	134	134	21	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	4	-0-	4	138	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
01	138 X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	399	1 2125 3	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2633	-0-	-374	-0-	436	1 2197 3	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2583	-0-	-237	-0-	422	1 2161 3	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	446	1 2067 3	Y	-0-		-0-
01	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	475	1 2056 2	Y	-0-		-0-
02	2408 X	2348	-0-	-60	-0-	434	1 1868 2	Y	42	31 1	11
						46	9				
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304			
09	4230 X	3622	-0-	-608	-0-	569	1 3033 3	Y	18	22 0	21
						20	9				
10	4092 X	3443	-0-	-649	-0-	567	1 2856 3	Y	18	22 0	17
						20	9				
11	3960 X	3915	-0-	-45	-0-	635	1 3254 3	Y	24	17 1	24
						26	9				
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	689	1 3197 3	Y	31	40 1	15
						34	9				
01	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	651	1 2822 2	Y	57	49 1	23
						63	9				
02	3668 X	3498	-0-	-170	-0-	648	1 2792 2	Y	53	57 1	19
						58	9				
-----											
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	43	-0-	43	43	7	1 36 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	34	-0-	34	77	6	1 28 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	83	-0-	83	160	15	1 68 3	Y	-0-		-0-
01	203 X	43	-0-	-160	-0-	8	1 35 2	Y	-0-		-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238			
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	56	1 297 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	112	-0-	-384	-0-	19	1 93 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	34	1 175 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	79	-0-	-293	-0-	14	1 65 3	Y	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	68	1 296 2	Y	-0-		-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-		-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	178	RRCID ->	178148	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	5327 - 5337				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5952 - 6436				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620 - 6778				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
T. B. SLICK B-528		WELL #:	198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	5714 - 5912				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:	173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	4998 - 5006				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	113	-0-	113	113	19	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	163	-0-	163	276	29	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	118	-0-	118	394	22	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	90	-0-	90	484	17	1	73	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852								
09	930 X	561	-0-	-369	-0-	66	1	353	3	Y	129	89	0			90
						142	9									
10	961 X	497	-0-	-464	-0-	52	1	260	3	Y	168	141	0			117
						185	9									
11	930 X	206	-0-	-724	-0-	34	1	172	3	Y	-0-	117	1			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	589 X	359	-0-	-230	-0-	67	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	274	-0-	274	2442	43	1 231 3	Y	-0-		-0-
10	2706 X	264	-0-	-2442	-0-	43	1 221 3	Y	-0-		-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	47	1 243 3	Y	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	89	1 410 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	40	1 172 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	37	1 160 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	658	-0-	658	658	124	1 534 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448			
09	T. A.	391	-0-	391	748	62	1 329 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	196	-0-	196	944	32	1 164 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	237	-0-	237	1181	39	1 198 3	Y	-0-		-0-
12	1414 X	233	-0-	-1181	-0-	41	1 192 3	Y	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	48	1 209 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	515	-0-	515	515	97	1 418 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100								
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-

-----															
RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 236		RRCID -> 227528			COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 233		RRCID -> 227539			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	18	-0-	18	28	3	1	15	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	25	-0-	25	53	5	1	20	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR			WELL #: 235		RRCID -> 228840			COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684				
09		4290 X	3360	-0-	-930	-0-	528	1	2812	3	Y	18	18	0	20
							20	9							
10		4278 X	3364	-0-	-914	-0-	554	1	2790	3	Y	18	20	0	18
							20	9							
11		3690 X	3505	-0-	-185	-0-	568	1	2911	3	Y	24	17	1	25
							26	9							
12		3813 X	3414	-0-	-399	-0-	599	1	2775	3	Y	36	43	1	18
							40	9							
01		3751 X	3448	-0-	-303	-0-	637	1	2761	2	Y	45	42	1	21
							50	9							
02		3276 X	2690	-0-	-586	-0-	497	1	2140	2	Y	48	50	1	19
							53	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 206		RRCID -> 229590			COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #: 237		RRCID -> 230018			COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		239	RRCID ->	241069	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6379 -	7314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3210 X	2224	-0-	-986	-0-	352	1	1872	3	Y	-0-	2 0	-0-
10	3317 X	2420	-0-	-897	-0-	401	1	2019	3	Y	-0-		-0-
11	3210 X	2424	-0-	-786	-0-	395	1	2029	3	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	436	1	2024	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	467	1	2023	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
02	2268 X	2239	-0-	-29	-0-	421	1	1812	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
-----													
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #:		245	RRCID ->	246611	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4898 -	5534
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #:		1	RRCID ->	246618	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	3673 -	3682
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #:		240	RRCID ->	250568	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6502 -	8196
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	21	1	100	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	24	1	105	2	Y	-0-		-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		244	RRCID ->	255770	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6428 -	6800
09	3000 X	2734	-0-	-266	-0-	429	1	2279	3	Y	24	18 0	12
						26	9						
10	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	458	1	2307	3	Y	34	28 0	18
						37	9						
11	2850 X	2531	-0-	-319	-0-	405	1	2079	3	Y	43	27 1	34
						47	9						
12	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	464	1	2150	3	Y	57	69 1	22
						63	9						
01	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	504	1	2185	2	Y	49	52 1	19
						54	9						
02	2548 X	1644	-0-	-904	-0-	299	1	1287	2	Y	53	57 1	15
						58	9						

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 251			RRCID -> 256190			COMPL. DATE 04/23/2012			TOTAL DEPTH 7991			PERF. 6700 - 7892		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE											
09	4050 X	3491	-0-	-559	-0-	549	1 2922	3	Y	18	19	0	19											
10	4092 X	3541	-0-	-551	-0-	583	1 2938	3	Y	18	21	0	16											
11	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	557	1 2856	3	Y	29	19	1	26											
12	3844 X	3431	-0-	-413	-0-	602	1 2795	3	Y	31	42	1	15											
01	3782 X	3419	-0-	-363	-0-	634	1 2746	2	Y	35	35	1	15											
02	3248 X	2871	-0-	-377	-0-	531	1 2287	2	Y	48	47	1	16											
-----																								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 254			RRCID -> 257419			COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8110			PERF. 7506 - 7528		
09	2970 X	2061	-0-	-909	-0-	326	1 1734	3	Y	1	10	0	10											
10	3069 X	2507	-0-	-562	-0-	415	1 2092	3	Y	-0-	10	0	-0-											
11	2970 X	2329	-0-	-641	-0-	380	1 1949	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
12	2635 X	2588	-0-	-47	-0-	459	1 2129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
01	2511 X	2281	-0-	-230	-0-	421	1 1825	2	Y	32	22	1	10											
02	2268 X	2265	-0-	-3	-0-	421	1 1814	2	Y	27	27	1	10											
-----																								
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 253			RRCID -> 257580			COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 7394			PERF. 6854 - 7030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
-----																								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 258			RRCID -> 261349			COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6628 - 6792		
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	147	1 784	3	Y	-0-	1	0	-0-											
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	148	1 748	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	960 N	690	-0-	-270	-0-	113	1 576	3	Y	1			1											
12	961 N	590	-0-	-371	-0-	103	1 480	3	Y	6	5	1	2											
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	227	1 983	2	Y	-0-	2	1	-0-											
*02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	354	1 1524	2	Y	42	31	1	11											
-----																								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 255			RRCID -> 262205			COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126			PERF. 6722 - 6984		
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	85	1 452	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	868 N	766	-0-	-102	-0-	127	1 639	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	131	1 668	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	117	1 543	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
01	775 N	94	-0-	-681	-0-	18	1 76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											
02	756 N	9	-0-	-747	-0-	2	1 7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-											

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	636	-0-	636	636	105	1	531	3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1572	-0-	1572	2208	257	1	1315	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	926	-0-	926	3134	165	1	761	3	N	-0-	-0-
01	4021 X	887	-0-	-3134	-0-	166	1	721	2	N	-0-	-0-
*02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	117	1	505	2	N	1	-0-
						1	9					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782			
09	5490 X	2749	-0-	-2741	-0-	435	1	2312	3	Y	2	1 0
						2	9					1
10	4092 X	2344	-0-	-1748	-0-	388	1	1954	3	Y	2	1 0
						2	9					2
11	3450 X	2426	-0-	-1024	-0-	396	1	2027	3	Y	3	2 1
						3	9					3
12	3317 X	2340	-0-	-977	-0-	414	1	1922	3	Y	4	4 1
						4	9					3
01	3317 X	2341	-0-	-976	-0-	439	1	1900	2	Y	2	3 1
						2	9					2
02	2576 X	1943	-0-	-633	-0-	360	1	1549	2	Y	31	24 1
						34	9					9

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038			
09	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	328	1	1747	3	N	-0-	-0-
10	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	345	1	1740	3	N	6	3 0
						7	9					3
11	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	337	1	1728	3	N	24	11 1
						26	9					16
12	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	371	1	1723	3	N	31	34 1
						34	9					13
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	389	1	1687	2	N	34	32 1
						37	9					15
02	1960 N	1249	-0-	-711	-0-	225	1	971	2	N	48	47 1
						53	9					16

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130			
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194	3	N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	2	N	-0-	-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-	-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	37	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	179	-0-	-151	-0-	29	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	44	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	40	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 URSCHHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	217	2	19	9	N	17					27
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	111	2	3	9	N	3					30
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	171	2	22	9	N	20					50
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	220	2	6	9	N	5					55
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	N	11					66
-----																
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	992 N	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	899 N	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	756 N	360	-0-	-396	-0-	360	2			N	-0-					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311			
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-		3
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	19		22
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		22
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-		22
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	21		43
*02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-		43
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474			
09	14B2 EXT	441	-0-	441	2320	441	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	604	-0-	604	2924	604	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1106	-0-	1106	4030	1106	2	N	-0-		-0-
12	4926 X	896	-0-	-4030	-0-	896	2	N	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	628	2	N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1288 2	3 9	N	20
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	20
11	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268 2		N	20
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1326 2	17 9	N	35
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1362 2	64 9	N	93
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1190 2	94 9	N	27
-----									
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690	
09	6840 X	6285	-0-	-555	-0-	6285 2		N	43
10	7068 X	6226	-0-	-842	-0-	6226 2		N	43
11	6840 X	5939	-0-	-901	-0-	5939 2		N	43
12	6882 X	6151	-0-	-731	-0-	6151 2		N	43
01	6696 X	6503	-0-	-193	-0-	6503 2		N	43
*02	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6290 2	14 9	N	13
-----									
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #:		10	RRCID ->	172829	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 5832 - 5845	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FINA-CONOCO FEE		WELL #:		15	RRCID ->	173493	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5946 - 5956	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		5	RRCID ->	174939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7214 - 7234	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		9	RRCID ->	175359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7169 - 7211	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		2	RRCID ->	175585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5986 - 6078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SLICK 541		WELL #:		3	RRCID ->	175681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6252 - 6264	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5		85
-----												
SLICK 541		WELL #:		5	RRCID ->	181143	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6900 - 7034	
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-	-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-	-0-
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-	-0-
12	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	2701	2			N	-0-	-0-
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-	-0-
02	2632 X	2562	-0-	-70	-0-	2562	2			N	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		7	RRCID ->	181250	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6456 - 6593					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 X	108	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SLICK 539		WELL #:		14	RRCID ->	182343	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6077 - 6748					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SLICK 539		WELL #:		16	RRCID ->	183463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6494 - 6508					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	27
-----																
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #:		182	RRCID ->	184154	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7588 - 7618					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SLICK, T. B. A-535		WELL #:		165	RRCID ->	185248	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6578 - 6598					
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	N	7	-0-	-0-	7
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	372 N	185	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	143	2	64	9	N	58	-0-	-0-	65
-----																
SLICK 531		WELL #:		2	RRCID ->	185481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6045 - 6263					
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	N	14	-0-	-0-	21
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	21
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	21
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	21
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	30	9	N	27	-0-	-0-	48

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030								
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					57
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					57
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					57
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					57
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					57
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					57
-----																
SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180								
09	2610 N	2424	-0-	-186	-0-	2413	2	11	9	N	10					60
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2753	2	14	9	N	13					73
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2641	2	21	9	N	19					92
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	N	13					105
01	2697 N	2475	-0-	-222	-0-	2458	2	17	9	N	15					120
02	2436 N	2118	-0-	-318	-0-	2109	2	9	9	N	8					128
-----																
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920								
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
PYLE PETROLEUM, INC.				683968								
SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7113 - 7143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	167 1		29
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			29
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT			29
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

SMITH PRODUCTION INC.				789662				CNTY: STARR				
DE GARCIA, B. G.												
		WELL #:		34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 5735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	371 1	Y	358	355 1		30	
							394 9						
10		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	820 1	Y	283	297 1		16	
							311 9						
11		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	658 1	Y	286	270 1		32	
							315 9						
12		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	1445 1	Y	352	351 1		33	
							387 9						
*01		13888 X	13744	-0-	-144	-0-	1486 1	Y	502	535 1		-0-	
							552 9						
02		12432 X	12015	-0-	-417	-0-	1515 1	Y	430	266 1		164	
							473 9						

CARDENAS, R.R.				WELL #:	3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	5396 - 5414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ORIVE, A.				WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	20	20 1		3	
							22 9						
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	16	15 1		4	
							18 9						
11		1290 N	1061	-0-	-229	-0-	51 1	Y	16	15 1		5	
							18 9						
12		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	124 1	Y	20	20 1		5	
							22 9						
*01		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	131 1	Y	28	32 1		1	
							31 9						
02		980 N	954	-0-	-26	-0-	122 1	Y	24	15 1		11	
							26 9						



RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5586	-	5594			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138	-	7254			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534	-	5542			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	-	6350			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	-	5768			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 4080	-	4094			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24 1		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 5795	-	5809			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900								
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11 1	395 2	Y	2	2 1					3
							2 9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26 1	411 2	Y	2	2 1					3
							2 9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y	1	1 1					3
							1 9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	48 1	412 2	Y	2	2 1					3
							2 9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53 1	415 2	Y	3	3 1					3
							3 9									
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55 1	366 2	Y	2	1 1					4
							2 9									
-----																
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	5	1	181	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	9	1	178	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	21	1	137	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

-----  
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708  
-----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683  
-----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740  
-----

09	8100 X	2925	-0-	-5175	-0-	76	1	2832	2	Y	15	15	1			1
						17	9									
10	7068 X	2350	-0-	-4718	-0-	138	1	2199	2	Y	12	7	1			6
						13	9									
11	6000 X	2577	-0-	-3423	-0-	126	1	2439	2	Y	11	11	1			6
						12	9									
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	522	1	4458	2	Y	15	15	1			6
						17	9									
01	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	1049	1	8263	2	Y	18	20	1			4
						20	9									
*02	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	1013	1	6708	2	Y	18	11	1			11
						20	9									

-----  
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258  
-----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----																
RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	188092	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	3741 - 3750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	191237	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	5996 - 6010				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	206500	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	4782 - 4786				
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	61	1	2255	2	Y	379	375	1		30
							417	9								
10		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	140	1	2224	2	Y	299	265	1		64
							329	9								
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2207	2	Y	302	285	1		81
							332	9								
12		2511 N	2410	-0-	-101	-0-	210	1	1792	2	Y	371	370	1		82
							408	9								
*01		2511 N	1885	-0-	-626	-0-	147	1	1155	2	Y	530	603	1		9
							583	9								
02		2212 N	1954	-0-	-258	-0-	191	1	1264	2	Y	454	281	1		201
							499	9								
-----																
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	211353	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6076 - 7588				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DE GARCIA, B.G.			WELL #:	52	RRCID ->	211506	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	5773 - 7200				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	43	1	1620	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	103	1	1639	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	196	1	1675	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
*02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	221	1	1466	2	Y	5	3 1	2
						6	9						

-----  
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493  
-----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240  
-----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566  
-----

09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	2	Y	-0-		1
10	930 N	719	-0-	-211	-0-	43	1	676	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	900 N	712	-0-	-188	-0-	35	1	677	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	703	-0-	-227	-0-	74	1	629	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	79	1	620	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	86	1	571	2	Y	-0-		-0-

-----  
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689  
-----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650													
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	7 1	250 2		Y	10	10 1		1
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 9							
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2		Y	7	8 1		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8 9							
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2		Y	8	8 1		-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9 9							
						44 1	376 2		Y	11	10 1		1
						12 9							
						46 1	359 2		Y	12	13 1		-0-
						13 9							
						47 1	314 2		Y	12	7 1		5
						13 9							
-----													
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830													
09	750 N	400	-0-	-350	-0-	10 1	390 2		Y	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	240	-0-	-420	-0-	12 1	228 2		Y	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45 1	384 2		Y	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	92 1	728 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	28 1	187 2		Y	-0-			-0-
-----													
DE GARCIA, B. G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	76 1		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARDENAS, R. R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DE GARCIA, B. G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990								
09	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	41	1	1510	2	Y	10	10	1		6
							11	9								
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	116	1	1850	2	Y	8	8	1		6
							9	9								
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	8	8	1		6
							9	9								
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	320	1	2733	2	Y	10	10	1		6
							11	9								
01	3100	N	5436	-0-	2336	2336	611	1	4812	2	Y	12	13	1		5
							13	9								
*02	2800	N	4858	-0-	2058	4394	636	1	4210	2	Y	11	7	1		9
							12	9								
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735											
09	300 N	79	-0-	-221	-0-	2 1	75 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	279 N	80	-0-	-199	-0-	5 1	73 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	78 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	3 1	23 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	5 1	34 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
-----											
WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6474 - 6484
09	1530 N	294	-0-	-1236	-0-	8 1 2 9	284 2 Y 2 2 1 -0-
10	775 N	396	-0-	-379	-0-	23 1 2 9	371 2 Y 2 2 1 -0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	356 2 Y 1 1 1 -0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41 1 2 9	352 2 Y 2 2 1 -0-
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	188 1 3 9	1481 2 Y 3 3 1 -0-
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	184 1 2 9	1218 2 Y 2 1 1 1

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4368 - 4375
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 2 1 -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 5642 - 5648
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9	1142 2 Y 4 4 1 3
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9	1163 2 Y 3 3 1 3
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	61 1 3 9	1183 2 Y 3 3 1 3
12	1209 N	968	-0-	-241	-0-	101 1 4 9	863 2 Y 4 4 1 3
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	158 1 6 9	1246 2 Y 5 5 1 3
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	254 1 6 9	1682 2 Y 5 3 1 5

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 9419	PERF. 5612 - 5620
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	Y -0- -0-
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	6 1	Y -0- -0-
11	330 N	33	-0-	-297	-0-	2 1	Y -0- -0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87 1	Y 740 2 Y -0- -0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	Y -0- -0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29 1	Y 195 2 Y -0- -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2181	-0-	-69	-0-	57 1 2 9	2122 2	Y	2	2 1		9
10	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	135 1 2 9	2144 2	Y	2	2 1		9
11	2250 N	2120	-0-	-130	-0-	104 1 1 9	2015 2	Y	1	1 1		9
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	237 1 2 9	2026 2	Y	2	2 1		9
01	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	245 1 2 9	1929 2	Y	2	2 1		9
02	1988 N	1967	-0-	-21	-0-	258 1 1 9	1708 2	Y	1	1 1		9
-----												
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060			
09	2520 N	1974	-0-	-546	-0-	51 1 22 9	1901 2	Y	20	20 1		2
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	135 1 19 9	2138 2	Y	17	17 1		2
11	1230 N	609	-0-	-621	-0-	29 1 18 9	562 2	Y	16	15 1		3
12	2046 N	805	-0-	-1241	-0-	82 1 22 9	701 2	Y	20	20 1		3
01	2294 N	417	-0-	-1877	-0-	44 1 25 9	348 2	Y	23	26 1		-0-
02	560 N	35	-0-	-525	-0-	1 1 26 9	8 2	Y	24	15 1		9
-----												
HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120			
09	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	50 1	1866 2	Y	-0-			4
10	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	112 1	1772 2	Y	-0-	4 1		-0-
11	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	82 1	1581 2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	187 1	1593 2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	194 1	1527 2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1526	-0-	-14	-0-	200 1	1326 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8851 - 9212											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
09	1470 N	1048	-0-	-422	-0-	27 1	1017 2	Y	4	4	1	1							
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	4 9 63 1	996 2	Y	3	3	1	1							
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	3 9 49 1	945 2	Y	3	3	1	1							
12	1085 N	594	-0-	-491	-0-	3 9 62 1	528 2	Y	4	4	1	1							
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	4 9 117 1	925 2	Y	4	5	1	-0-							
02	924 N	669	-0-	-255	-0-	4 9 87 1	576 2	Y	5	3	1	2							
						6 9													
HERMANN, E.										WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6204 - 6214	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 6200 - 6220	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-							
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-			-0-							
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-							
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-							
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	144 2	Y	-0-			-0-							
HERMANN, A. G. GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962	
09	960 N	748	-0-	-212	-0-	19 1	709 2	Y	18	17	1	12							
10	868 N	324	-0-	-544	-0-	20 9 18 1	292 2	Y	13	14	1	11							
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	14 9 40 1	766 2	Y	14	13	1	12							
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	15 9 95 1	812 2	Y	17	17	1	12							
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	19 9 76 1	601 2	Y	20	23	1	9							
02	756 N	582	-0-	-174	-0-	22 9 73 1	486 2	Y	21	13	1	17							
						23 9													
HERMANN, E.										WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738	
09	1080 N	806	-0-	-274	-0-	21 1	785 2	Y	-0-			1							
10	1364 N	615	-0-	-749	-0-	36 1	579 2	Y	-0-	1	1	-0-							
11	1260 N	423	-0-	-837	-0-	21 1	402 2	Y	-0-			-0-							
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-							
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	82 1	650 2	Y	-0-			-0-							
*02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	291 1	1924 2	Y	-0-			-0-							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	137 2	Y	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 2	Y	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	14 1	122 2	Y	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	12 1	97 2	Y	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 2	Y	-0-
-----									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3 1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

-----  
 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 X	146	-0-	-574	-0-	4	1	135	2	Y	6	6	1			7
						7	9									
10	279 X	273	-0-	-6	-0-	16	1	251	2	Y	5	5	1			7
						6	9									
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	4	4	1			7
						4	9									
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	5	5	1			7
						6	9									
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	28	1	224	2	Y	6	7	1			6
						7	9									
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	22	1	148	2	Y	7	4	1			9
						8	9									

-----  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770  
 -----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186  
 -----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161  
 -----

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413  
 -----

09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450  
 -----

09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425										
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3507	-	3831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #:		3	RRCID ->	283324	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3300	-	3306
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806	-	7826
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806	-	7826
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		WELL #:		76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662										
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	5640	-	5660
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5644	-	5672
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
RINCON (VICKSBURG SAND)		WELL #:		76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310										
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4889	-	5538
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LA BRISA RANCH		WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425														
LA BRISA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RINCON (VICKSBURG 3400)		76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425														
LA BRISA RANCH 913		WELL #: 1		RRCID -> 108213		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992								
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RINCON (80 VICKSBURG)		76721 977		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #: 182		RRCID -> 244570		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RINCON, E. (DEEP 8550)		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
STATE LMB PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188128		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)		//CONT.// 76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748								
SLICK ESTATE '527'		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RINCON, E. (FRIO 4200)		76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



RINCON, NORTH (C-1)  
WESTERN GLOBAL OIL, INC  
GARZA-RIVAS UNIT

76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
911915  
WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)  
SCORPION OPERATING, INC.  
HEARD, J.F.B.

76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
758492  
WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)  
WESTERN GLOBAL OIL, INC  
GARZA - RIVAS UNIT

76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
911915  
WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3)  
WESTERN GLOBAL OIL, INC  
GARZA, JUAN M.

76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
911915  
WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)  
NADCF RECOVERY GROUP, INC.  
DAVENPORT

76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
598932  
WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

-----															
RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HALL, J.F. -STATE-		WELL #: 23		RRCID -> 129198			COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		RRCID -> 147150			COMPL. DATE 10/18/1993			TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093					
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941			COMPL. DATE 04/19/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	244	1	1297	3	Y	-0-			-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	279	1	1410	3	Y	-0-			-0-
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	-0-			-0-
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	274	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	304	1	1316	2	Y	-0-			-0-
02		1456 N	1169	-0-	-287	-0-	220	1	949	2	Y	-0-			-0-
-----															
SCORPION OPERATING, INC.		758492		RRCID -> 056590			COMPL. DATE 08/03/1973			TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A					
HEARD, J. F. B.		WELL #: 2B													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		RRCID -> 159252			COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196					
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 1													
09		840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-			64
10		744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-			64
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			64
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			64
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			64
02		644 N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-			64

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
THREE-C OIL AND GAS				857600												
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915				CNTY: STARR								
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541				CNTY: STARR								
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
-----																
RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425												
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915  
 GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2		N	-0-			83
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	941	2		N	-0-			83
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			83
12	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2		N	-0-			83
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			83
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2		N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

09	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2		N	-0-			-0-
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2		N	-0-			-0-
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	822	2		N	-0-			-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	2		N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915  
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492  
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915					
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915					
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
COATES 553		WELL #:		8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

SCORPION OPERATING, INC.				758492				CNTY: STARR	
HEARD, J. F. B.				6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	136	1	2096	3	Y	-0-	2	1			1
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	145	1	1784	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2310 N	1714	-0-	-596	-0-	118	1	1596	3	Y	-0-					-0-
12	2294 N	1709	-0-	-585	-0-	121	1	1588	3	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	122	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1580	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1826 N	1826	-0-	-0-	111	1	1702	3	Y	12	40	1			53
						13	9									
10		1798 N	1459	-0-	-339	109	1	1338	3	Y	11	36	1			28
						12	9									
11		1890 N	1092	-0-	-798	74	1	1007	3	Y	10	23	1			15
						11	9									
12		1891 N	1412	-0-	-479	99	1	1303	3	Y	9	15	1			9
						10	9									
01		1457 N	1171	-0-	-286	82	1	1078	2	Y	10	14	1			5
						11	9									
*02		1317 N	1317	-0-	-0-	91	1	1215	2	Y	10	5	1			10
						11	9									
MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122							
09		1920 N	665	-0-	-1255	41	1	624	3	Y	-0-					-0-
10		1767 N	9	-0-	-1758	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350					Y	-0-					-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682					Y	-0-					-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286							
09		3000 N	3002	-0-	2	2	183	1	2819	3	Y	-0-				-0-
10		2072 N	2070	-0-	-2	-0-	156	1	1914	3	Y	-0-				-0-
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	140	1	1904	3	Y	-0-				-0-
12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	159	1	2097	3	Y	-0-				-0-
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	142	1	1870	2	Y	-0-				-0-
02		2800 X	2070	-0-	-730	-0-	145	1	1925	2	Y	-0-				-0-
MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MARTINEZ, B		WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
HALL, J. F., STATE		WELL #:	24	RRCID -> 156041	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2	-0-
10		620 N	494	-0-	-126	-0-	494 2	-0-
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2	-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	-0-
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	-0-
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	-0-
-----								
HALL-STATE, J.F.		WELL #:	26	RRCID -> 197917	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
HALL, C.M.		WELL #:	16	RRCID -> 223214	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----								
HALL, J. F.-STATE		WELL #:	29	RRCID -> 228703	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270
09	870 N	589	-0-	-281	-0-	589 2	N	-0- 18
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0- 18
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0- 18
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0- 18
01	1240 N	236	-0-	-1004	-0-	236 2	N	-0- 18
02	1036 N	861	-0-	-175	-0-	861 2	N	-0- 18
-----								
TCR SPEER-STATE		WELL #:	2	RRCID -> 234649	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5152 - 5157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----								
TCR SPEER-STATE		WELL #:	1	RRCID -> 242516	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7116 - 7158
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
C. M. HALL		WELL #:	19	RRCID -> 272672	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7048 - 7081
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GARZA, A. M., STATE				WELL #:	4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF. 6398 - 8245	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6870 X	4641	-0-	-2229	-0-	225	1	4388	2	Y	25	26 0	2
						28	9						
10	6386 X	5539	-0-	-847	-0-	270	1	5239	2	Y	27	26 0	3
						30	9						
11	6000 X	5814	-0-	-186	-0-	281	1	5504	2	Y	26	26 0	3
						29	9						
12	5797 X	5774	-0-	-23	-0-	280	1	5413	2	Y	74	69 0	8
						81	9						
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	Y	172	159 0	21
						189	9						
02	5432 X	5220	-0-	-212	-0-	283	1	4790	2	Y	134	126 0	29
						147	9						
-----													
GARZA, A. M., -STATE-				WELL #:	13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 6570 - 7593	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
THOMAS-RIFE G. U.				WELL #:	4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6349 - 6380	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
GARZA, A. M., -STATE				WELL #:	3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 7790 - 7800	
09	T. A.	5	-0-	5	377	5	2			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	13	-0-	13	390	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	1	-0-	1	391	1	2			Y	-0-	-0-	
12	397 X	6	-0-	-391	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	
-----													
MARTINEZ, F.F.				WELL #:	1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A	
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	-0-	
10	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-	-0-	
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-	-0-	
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-	-0-	
01	1333 N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-	-0-	
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2			N	-0-	-0-	
-----													
THOMAS - RIFE GAS UNIT				WELL #:	4 T	RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6638 - 6714	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-				-0-	
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	24	1	570	2	Y	-0-				-0-	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	23	1	559	2	Y	-0-				-0-	
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	25	1	581	2	Y	-0-				-0-	
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	18	1	489	2	Y	-0-				-0-	
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	19	1	421	2	Y	-0-				-0-	
THOMAS - RIFE ET AL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
GARZA, A.M. - STATE										WELL #: 15	RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856	
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	215	1	4170	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	196	1	3846	2	Y	4	4	0		-0-	
						4	9									
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	185	1	3577	2	Y	39	35	0		4	
						43	9									
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	205	1	3547	2	Y	106	97	0		13	
						117	9									
*02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	226	1	3821	2	Y	82	77	0		18	
						90	9									
YZAGUIRRE										WELL #: 1 C	RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
CAMERON 487										WELL #: 1	RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-				-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-				-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-				-0-	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-				-0-	
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-				-0-	



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828				
09	6150	X	4931	-0-	-1219	-0-	234 1	4561 2	Y	124	127 0	11
							136 9					
10	6355	X	2573	-0-	-3782	-0-	119 1	2310 2	Y	131	129 0	13
							144 9					
11	6150	X	2679	-0-	-3471	-0-	123 1	2416 2	Y	127	126 0	14
							140 9					
12	6355	X	6306	-0-	-49	-0-	307 1	5921 2	Y	71	77 0	8
							78 9					
01	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	276 1	4777 2	Y	-0-	8 0	-0-
*02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	292 1	4942 2	Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024				
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44 1	865 2	Y	-0-		-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47 1	918 2	Y	-0-		-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	44 1	872 2	Y	-0-		-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48 1	935 2	Y	-0-		-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57 1	980 2	Y	-0-		-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53 1	901 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986				
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		140
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		140
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		140
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		140
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-		140
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		140
-----												
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814				
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3411 2	2 9	N	2		65
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3435 2	31 9	N	28		93
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-		93
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2470 2	81 9	N	74		167
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3221 2	6 9	N	5		172
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2957 2	80 9	N	73	183 1	62

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7041 - 7158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
-----											
COATES 553		WELL #: 10		RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7212 - 7242	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID ->	181245	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7623 - 7712	
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	640	2	N	-0-		105
10	806 N	593	-0-	-213	-0-	593	2	N	-0-		105
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	600	2	N	-0-		105
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2	N	-0-		105
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2	N	-0-		105
02	560 N	459	-0-	-101	-0-	457	2	N	2		107
-----											
COATES 553		WELL #: 13		RRCID ->	181314	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 6938 - 7081	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		80
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-		80
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		80
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-		80
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		80
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	175	2	N	-0-		80
-----											
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID ->	181470	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7405 - 7609	
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	11	11 0	1
						12	9				
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	11	11 0	1
						12	9				
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	11	11 0	1
						12	9				
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	74	67 0	8
						81	9				
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	194	179 0	23
						213	9				
*02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	153	143 0	33
						168	9				
-----											
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8101 - 8422	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7588 - 7598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			73
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			73
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			73
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			73
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			73
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			73
-----												
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7810 - 7814		
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	802 2	85 9	N	77			137
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802 2	13 9	N	12			149
11	840 N	837	-0-	-3	-0-	835 2	2 9	N	2	134 1		17
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	926 2	37 9	N	34	29 1		22
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	933 2	35 9	N	32			54
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	833 2	7 9	N	6			60
-----												
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8024 - 8099		
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	973 2	22 9	N	20			57
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9	N	7			64
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1069 2	9 9	N	8			72
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1144 2	22 9	N	20			92
01	1085 N	878	-0-	-207	-0-	867 2	11 9	N	10			102
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1053 2	15 9	N	14			116
-----												
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8096 - 8217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6476 - 7208		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7372 - 8165		
09	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	391 1	7628 2	Y	69	71 0		6
						76 9						
10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	464 1	9020 2	Y	75	74 0		7
						83 9						
11	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	360 1	7061 2	Y	73	72 0		8
						80 9						
12	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	393 1	7588 2	Y	72	72 0		8
						79 9						
01	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	413 1	7146 2	Y	74	73 0		9
						81 9						
*02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	458 1	7761 2	Y	57	54 0		12
						63 9						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968				
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-		271
*10	341 N	312	-0-	-29	-0-	311	2	1	9	N	1	272
*11	390 N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-	272
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	272
*01	341 N	328	-0-	-13	-0-	325	2	3	9	N	3	88
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	88
-----												
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
-----												
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584				
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-		-0-
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
-----												
SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100				
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-		-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-		-0-
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
-----												
SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256				
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2		N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2		N	-0-		-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2616 2	56 9			N	51	185 1		73
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2				N	-0-			73
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2491 2	124 9			N	113	54 1		132
12	2759 N	2316	-0-	-443	-0-	2255 2	61 9			N	55	154 1		33
01	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	2462 2				N	-0-			33
*02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2324 2	121 9			N	110			143

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388		
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2				N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2				N	-0-			-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2				N	-0-			-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2				N	-0-			-0-
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2				N	-0-			-0-
02	1792 N	1657	-0-	-135	-0-	1657 2				N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7510 - 7572	
09	7590 X	7263	-0-	-327	-0-	350 1	6837 2	Y	69	71 0	6
						76 9					
10	7812 X	7684	-0-	-128	-0-	372 1	7232 2	Y	73	72 0	7
						80 9					
11	7500 X	7141	-0-	-359	-0-	343 1	6720 2	Y	71	70 0	8
						78 9					
12	7719 X	7181	-0-	-538	-0-	351 1	6773 2	Y	52	54 0	6
						57 9					
01	7719 X	7054	-0-	-665	-0-	385 1	6661 2	Y	7	12 0	1
						8 9					
02	6944 X	6101	-0-	-843	-0-	340 1	5755 2	Y	5	5 0	1
						6 9					

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8879 - 8889	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690	
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	7 1	140 2	Y	164	167 0	15
						180 9					
10	496 N	263	-0-	-233	-0-	4 1	70 2	Y	172	170 0	17
						189 9					
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	167	166 0	18
						184 9					
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2	Y	171	170 0	19
						188 9					
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	58	70 0	7
						64 9					
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	16 1	263 2	Y	47	44 0	10
						52 9					

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3300	-0-	300	300	160 1	3140 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3839	-0-	739	1039	184 1	3561 2	Y	85	76 0	9
						94 9					
01	3100 N	2785	-0-	-315	724	138 1	2388 2	Y	235	216 0	28
						259 9					
02	3080 X	207	-0-	-2873	-0-	2 2	205 9	Y	186	174 0	40
-----											
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331			
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	98 1	1910 2	Y	47	48 0	4
						52 9					
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	100 1	1940 2	Y	50	49 0	5
						55 9					
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	90 1	1771 2	Y	48	48 0	5
						53 9					
12	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	76 1	1472 2	Y	72	69 0	8
						79 9					
01	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	68 1	1180 2	Y	110	105 0	13
						121 9					
02	1316 N	995	-0-	-321	-0-	50 1	849 2	Y	87	81 0	19
						96 9					
-----											
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654			
09	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	223 1	4353 2	Y	-0-		-0-
10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	359 1	6964 2	Y	-0-		-0-
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	182 1	3575 2	Y	-0-		-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	103 1	1993 2	Y	-0-		-0-
01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	31 1	533 2	Y	-0-		-0-
02	1428 X	401	-0-	-1027	-0-	22 1	379 2	Y	-0-		-0-
-----											
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	16 0	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	17 0	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16 0	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	11 0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830			
YZAGUIRRE		WELL #: 3									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CAMERON, DON ET AL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DON CAMERON ETAL UNIT			WELL #:	3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMERON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CAMERON			WELL #:	B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J.F.B.			WELL #:	1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-			WELL #:	53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 041546		COMPL. DATE 12/22/1966		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SAENZ, M. - STATE		WELL #: 21		RRCID -> 074915		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		44
10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455 2	N	-0-		44
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743 2	6 9 N	5		49
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1735 2	3 9 N	3		52
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1691 2	11 9 N	10		62
02	1624 N	1506	-0-	-118	-0-	1495 2	11 9 N	10		72

HALL, C. M.		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #: 18		RRCID -> 157340		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2130 X	1065	-0-	-1065	-0-	1062 2	3 9 Y	3		120
10	2077 X	744	-0-	-1333	-0-	736 2	8 9 Y	7		127
11	1530 X	496	-0-	-1034	-0-	494 2	2 9 Y	2		129
12	1364 X	8	-0-	-1356	-0-	7 2	1 9 Y	1		130
01	1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6 2	Y	-0-		130
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		130

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		460054								
		WELL #: 1		RRCID -> 164403		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		4
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		4
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		4
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		4
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		4
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)		76723 584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ B		WELL #: 47		RRCID -> 162232		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	1 1	22 3 Y	-0-		-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3 Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3 Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1 1	15 2 Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)		76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ -B-		WELL #: 41		RRCID -> 154873		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3 Y	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42 1	517 3 Y	-0-		-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	123 1	1676 3 Y	-0-		-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	118 1	1547 3 Y	-0-		-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	113 1	1495 2 Y	-0-		-0-
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	111 1	1468 2 Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)		//CONT.//		76723 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		51	RRCID ->	166753	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7432 - 7447			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)				76723 688	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ, B.		WELL #:		33 U	RRCID ->	037623	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	9005	PERF. N/A			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B-		WELL #:		32	RRCID ->	176565	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8948	PERF. 7898 - 8024	
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	357 3	Y	64	62 1	78
							70 9					
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	Y	52	75 1	55
							57 9					
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	16 1	209 3	Y	50	65 1	40
							55 9					
12	465	N	253	-0-	-212	-0-	14 1	187 3	Y	47	54 1	33
							52 9					
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	15 1	198 2	Y	53	61 1	25
							58 9					
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	Y	51	25 1	51
							56 9					

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
HALL, J. F., -STATE		WELL #:		21	RRCID ->	070638	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7878 - 7976		
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	2624 2	17 9	Y	15		142	
10	3224	X	2424	-0-	-800	-0-	2416 2	8 9	Y	7		149	
11	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2931 2	23 9	Y	21		170	
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3047 2	25 9	Y	23	165 1	28	
01	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	2501 2	22 9	Y	20		48	
*02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1980 2	21 9	Y	19		67	

HALL, J. F., STATE		WELL #:		24	RRCID ->	156040	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B)			76723 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ, B.			WELL #: 33 L		RRCID -> 037704		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RINCON, NORTH (4050)			76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ B			WELL #: 52		RRCID -> 191593		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4037 - 5303	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RINCON, NORTH (4200)			76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
EDMUNDS, A. K.			WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 4195 - 4201	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RINCON, NORTH (4240)			76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ -B-			WELL #: 55		RRCID -> 290031		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 4318 - 5030	
09	980	3445	-0-	2465	10542	210	1	3235	3	N	-0-	-0-
10	7595	2573	-0-	-5022	5520	194	1	2379	3	N	-0-	-0-
11	11095	2012	-0-	-9083	-0-	138	1	1874	3	N	-0-	-0-
12	7595	1777	-0-	-5818	-0-	126	1	1651	3	N	-0-	-0-
01	7595	2245	-0-	-5350	-0-	158	1	2087	2	N	-0-	-0-
02	3220 #	1953	-0-	-1267	-0-	137	1	1816	2	N	-0-	-0-
-----												
RINCON, NORTH (4500)			76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J. F. B.			WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4503 - 4508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD. SLICK ESTATE				865425									
		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC WATSON, H.				169313									
		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WATSON, H.				WELL #:	2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ERVIN				WELL #:	1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RITA ( 4-R, SEG I)				76936 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K., MRS.				370061									
		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RITA (12-W, III)				76936 846	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, MRS. S.K.				370061									
		WELL #:		207	RRCID ->	286818	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.			76936 990 370061			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 26 D			RRCID -> 049926			COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 73 F			RRCID -> 066285			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 72 C			RRCID -> 072746			COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530		
09	2850 X	1949	-0-	-901	-0-	232 1	1697 3	Y	1	1 1		-0-		
						19 4	1 9							
10	2635 X	1866	-0-	-769	-0-	226 1	1632 3	Y	1	1 1		-0-		
						7 4	1 9							
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-		
12	2139 X	612	-0-	-1527	-0-	81 1	523 3	Y	1	1 1		-0-		
						7 4	1 9							
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	275 1	1938 3	Y	3	3 1		-0-		
						38 4	3 9							
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	259 1	1312 3	Y	4	4 1		-0-		
						42 4	4 9							
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 72 T			RRCID -> 073884			COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-		
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 26 F			RRCID -> 083811			COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 45 F			RRCID -> 083957			COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		



RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4934 - 4946
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27522				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27522				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27522				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27522				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27522				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27522				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27522				Y	-0-		-0-
*10	27522 X	-0-	-0-	-27522					Y	-0-		-0-
*11	7200 X	-0-	-0-	-7200					Y	-0-		-0-
*12	7440 X	-0-	-0-	-7440					Y	-0-		-0-
*01	7440 X	-0-	-0-	-7440					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RITA, N.E. (H-68,S)				76939 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518 - 7525
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	41 1	322 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	66 1	374 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54 1	355 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	59 1	400 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	57 1	335 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	80 1	280 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

RITA, N.E. (I-70)				76939 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		124	RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8682 - 8710
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		21	RRCID ->	034024	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	50 1	172 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	62 1	178 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	61 1	138 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	59 1	158 3	Y	1	1 1		-0-
						12 4	1 9					
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	66 1	230 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	67 1	224 3	Y	-0-			-0-
						62 4						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879							
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	65	1	219	3	Y	8	11	1		7
						9	9								
10	527 N	349	-0-	-178	-0-	86	1	250	3	Y	12	13	1		6
						13	9								
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	100	1	222	3	Y	3	4	1		5
						17	4				3				
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	84	1	220	3	Y	3	5	1		3
						16	4				3				
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	113	1	395	3	Y	3	4	1		2
						14	4				3				
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	107	1	359	3	Y	2	2	1		2
						100	4				2				
-----															
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956							
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	347	1	1177	3	Y	7	7	1		5
						8	9								
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	411	1	1198	3	Y	11	10	1		6
						12	9								
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	428	1	961	3	Y	11	6	1		11
						74	4				12				
12	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	312	1	820	3	Y	11	14	1		8
						61	4				12				
01	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	302	1	1052	3	Y	8	11	1		5
						36	4				9				
02	1372 N	754	-0-	-618	-0-	141	1	476	3	Y	4	5	1		4
						133	4				4				
-----															
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 206		RRCID -> 242568		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 204		RRCID -> 243084		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682							
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	41	1	308	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
10	496 N	326	-0-	-170	-0-	40	1	285	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		209	RRCID ->	255756	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	16693	PERF.	15292 -	16524
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	2484 1	18150 3	174 3	Y	431	469 1		10
						206 4	474 9						
10	23901 X	20503	-0-	-3398	-0-	2428 1	17469 3	536 9	Y	487	477 1		20
						70 4	536 9						
11	23130 X	17319	-0-	-5811	-0-	2246 1	14492 3	425 9	Y	386	388 1		18
						156 4	425 9						
12	23901 X	16163	-0-	-7738	-0-	2065 1	13482 3	427 9	Y	388	389 1		17
						189 4	427 9						
01	23839 X	15248	-0-	-8591	-0-	1802 1	12735 3	461 9	Y	419	413 1		23
						250 4	461 9						
02	19880 X	7280	-0-	-12600	-0-	1139 1	5748 3	210 9	Y	191	205 1		9
						183 4	210 9						
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		211	RRCID ->	257429	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	12364 -	12980
09	4080 X	1510	-0-	-2570	-0-	41 1	1426 3	9 9	Y	39	55 1		1
						43 9							
10	4495 X	1940	-0-	-2555	-0-	55 1	1818 3	67 9	Y	61	59 1		3
						67 9							
11	4350 X	1704	-0-	-2646	-0-	55 1	1595 3	54 9	Y	49	50 1		2
						54 9							
12	4495 X	2284	-0-	-2211	-0-	64 1	2157 3	63 9	Y	57	56 1		3
						63 9							
01	4495 X	2850	-0-	-1645	-0-	73 1	2705 3	72 9	Y	65	64 1		4
						72 9							
*02	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	48 1	2120 3	53 9	Y	48	49 1		3
						53 9							
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		214	RRCID ->	265916	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	19211	PERF.	15448 -	15928
09	22950 X	20563	-0-	-2387	-0-	2445 1	17870 3	203 4	Y	41	44 1		1
						203 4	45 9						
10	23343 X	20981	-0-	-2362	-0-	2544 1	18309 3	74 4	Y	49	47 1		3
						74 4	54 9						
11	22590 X	20392	-0-	-2198	-0-	2705 1	17451 3	188 4	Y	44	44 1		3
						188 4	48 9						
12	23157 X	20615	-0-	-2542	-0-	2700 1	17616 3	246 4	Y	48	48 1		3
						246 4	53 9						
01	21235 X	20128	-0-	-1107	-0-	2447 1	17283 3	339 4	Y	54	53 1		4
						339 4	59 9						
02	19180 X	15884	-0-	-3296	-0-	2551 1	12878 3	410 4	Y	41	42 1		3
						410 4	45 9						
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		223	RRCID ->	282574	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	14002	PERF.	12834 -	13974
09	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	279 1	9453 3	1 4	Y	434	435 1		10
						1 4	477 9						
10	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	239 1	7725 3	468 9	Y	425	417 1		18
						468 9							
11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	210 1	6044 3	1 4	Y	310	313 1		15
						1 4	341 9						
12	10540 X	6394	-0-	-4146	-0-	177 1	5852 3	1 4	Y	331	331 1		15
						1 4	364 9						
01	10540 X	5673	-0-	-4867	-0-	143 1	5164 3	1 4	Y	332	329 1		18
						1 4	365 9						
02	9520 X	3667	-0-	-5853	-0-	77 1	3437 3	1 4	Y	138	150 1		6
						1 4	152 9						

-----												
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
09	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	372 1	13279 3	Y	121	154 1	92	
						133 9						
10	0 W	12646	-0-	12646	12646	361 1	12120 3	Y	150	169 1	73	
						165 9						
11	0 W	13394	-0-	13394	26040	428 1	12810 3	Y	142	94 1	121	
						156 9						
12	0 W	9401	-0-	9401	35441	263 1	9017 3	Y	110	160 1	71	
						121 9						
01	41769 X	6328	-0-	-35441	-0-	163 1	6122 3	Y	39	89 1	21	
						43 9						
02	12600 X	6481	-0-	-6119	-0-	137 1	6304 3	Y	36	43 1	14	
						40 9						
-----												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261												
09	73510 X	73510	-0-	-0-	-0-	2006 1	71057 3	Y	405	413 1	9	
						1 4	446 9					
10	81671 X	81671	-0-	-0-	-0-	2356 1	78724 3	Y	537	524 1	22	
						591 9						
11	77331 X	77331	-0-	-0-	-0-	2498 1	74312 3	Y	473	473 1	22	
						1 4	520 9					
12	75950 X	68445	-0-	-7505	-0-	1932 1	66004 3	Y	462	463 1	21	
						1 4	508 9					
01	76988 X	76988	-0-	-0-	-0-	1989 1	74348 3	Y	591	579 1	33	
						1 4	650 9					
02	68600 X	50323	-0-	-18277	-0-	1071 1	48848 3	Y	366	382 1	17	
						1 4	403 9					
-----												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230												
09	216908 X	216908	-0-	-0-	-0-	74 1	214754 3	Y	1885	1993 1	43	
						6 4	2074 9					
10	231849 X	231849	-0-	-0-	-0-	65 1	229125 3	Y	2415	2357 1	101	
						2 4	2657 9					
11	224910 X	224910	-0-	-0-	-0-	72 1	222390 3	Y	2221	2218 1	104	
						5 4	2443 9					
12	216789 X	216789	-0-	-0-	-0-	54 1	214220 3	Y	2282	2284 1	102	
						5 4	2510 9					
01	203774 X	203774	-0-	-0-	-0-	44 1	201080 3	Y	2404	2374 1	132	
						6 4	2644 9					
*02	162062 X	162062	-0-	-0-	-0-	41 1	160060 3	Y	1776	1827 1	81	
						7 4	1954 9					
-----												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450												
09	171781 X	171781	-0-	-0-	-0-	74 1	169652 3	Y	1863	1915 1	46	
						6 4	2049 9					
10	186664 X	186664	-0-	-0-	-0-	65 1	183929 3	Y	2425	2365 1	106	
						2 4	2668 9					
11	177467 X	177467	-0-	-0-	-0-	71 1	174985 3	Y	2187	2185 1	108	
						5 4	2406 9					
12	181215 X	181215	-0-	-0-	-0-	57 1	178535 3	Y	2380	2376 1	112	
						5 4	2618 9					
01	173276 X	173276	-0-	-0-	-0-	47 1	170372 3	Y	2591	2556 1	147	
						7 4	2850 9					
*02	157389 X	157389	-0-	-0-	-0-	37 1	155591 3	Y	1595	1663 1	79	
						6 4	1755 9					

-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		219738 X	219738	-0-	-0-	-0-	64 1	217898	3	Y	1610	1654 1	34
							5 4	1771	9				
10		190998 X	190998	-0-	-0-	-0-	46 1	189106	3	Y	1677	1643 1	68
							1 4	1845	9				
11		216554 X	216554	-0-	-0-	-0-	58 1	214509	3	Y	1803	1789 1	82
							4 4	1983	9				
12		174567 X	174567	-0-	-0-	-0-	37 1	172823	3	Y	1549	1564 1	67
							3 4	1704	9				
01		166257 X	166257	-0-	-0-	-0-	31 1	164394	3	Y	1662	1640 1	89
							4 4	1828	9				
*02		170528 X	170528	-0-	-0-	-0-	37 1	168718	3	Y	1606	1625 1	70
							6 4	1767	9				
-----													
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518													
09		84748 X	84748	-0-	-0-	-0-	24 1	84030	3	Y	629	686 1	13
							2 4	692	9				
10		107601 X	77228	-0-	-30373	-0-	18 1	76462	3	Y	679	666 1	26
							1 4	747	9				
11		104130 X	68912	-0-	-35218	-0-	21 1	68184	3	Y	642	640 1	28
							1 4	706	9				
12		107601 X	67844	-0-	-39757	-0-	16 1	67045	3	Y	710	708 1	30
							2 4	781	9				
01		96968 X	63134	-0-	-33834	-0-	14 1	62280	3	Y	762	752 1	40
							2 4	838	9				
02		79100 X	51528	-0-	-27572	-0-	13 1	50868	3	Y	586	601 1	25
							2 4	645	9				
-----													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510													
09		231592 X	231592	-0-	-0-	-0-	1792 1	227860	3	Y	1758	1834 1	40
							6 4	1934	9				
10		221337 X	221337	-0-	-0-	-0-	4799 1	214895	3	Y	1493	1470 1	63
							1 4	1642	9				
11		177539 X	177539	-0-	-0-	-0-	1354 1	174929	3	Y	1140	1149 1	54
							2 4	1254	9				
12		218388 X	218388	-0-	-0-	-0-	31 1	216935	3	Y	1290	1286 1	58
							3 4	1419	9				
01		199219 X	199219	-0-	-0-	-0-	25 1	197746	3	Y	1314	1299 1	73
							3 4	1445	9				
*02		180958 X	180958	-0-	-0-	-0-	41 1	178985	3	Y	1751	1745 1	79
							6 4	1926	9				
-----													
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058													
09		146407 X	146407	-0-	-0-	-0-	24 1	145724	3	Y	597	643 1	12
							2 4	657	9				
10		145855 X	140959	-0-	-4896	-0-	18 1	140190	3	Y	682	667 1	27
							1 4	750	9				
11		141150 X	136345	-0-	-4805	-0-	20 1	135638	3	Y	624	623 1	28
							1 4	686	9				
12		145855 X	135081	-0-	-10774	-0-	17 1	134323	3	Y	673	673 1	28
							1 4	740	9				
01		145855 X	138907	-0-	-6948	-0-	16 1	137974	3	Y	832	817 1	43
							2 4	915	9				
02		131740 X	130912	-0-	-828	-0-	17 1	130061	3	Y	755	766 1	32
							3 4	831	9				

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	139643 X	139643	-0-	-0-	-0-	3809 1	134614 3	Y	1105	1128 1	25		
						4 4	1216 9						
10	125140 X	125140	-0-	-0-	-0-	3605 1	120234 3	Y	1182	1157 1	50		
						1 4	1300 9						
11	119806 X	119806	-0-	-0-	-0-	3867 1	114779 3	Y	1053	1052 1	51		
						2 4	1158 9						
12	149245 X	149245	-0-	-0-	-0-	4208 1	143443 3	Y	1446	1432 1	65		
						3 4	1591 9						
01	166115 X	166115	-0-	-0-	-0-	4284 1	159812 3	Y	1831	1795 1	101		
						5 4	2014 9						
02	130340 X	115232	-0-	-15108	-0-	2450 1	111452 3	Y	1205	1249 1	57		
						4 4	1326 9						
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575													
09	109994 X	109994	-0-	-0-	-0-	5 1	109870 3	Y	108	117 1	3		
						119 9							
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	3 1	-0-		
11	137880 X	-0-	-0-	-137880	-0-			Y	-0-		-0-		
12	142476 X	33923	-0-	-108553	-0-	2 1	33876 3	Y	41	39 1	2		
						45 9							
01	142476 X	83068	-0-	-59408	-0-	2 1	82939 3	Y	115	110 1	7		
						127 9							
*02	135787 X	135787	-0-	-0-	-0-	4 1	135570 3	Y	193	191 1	9		
						1 4	212 9						
EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657													
09	SHUT IN	232530	-0-	232530	389193	115 1	229158 3	Y	2952	3063 1	69		
						10 4	3247 9						
10	SHUT IN	197846	-0-	197846	587039	81 1	194454 3	Y	3008	2948 1	129		
						2 4	3309 9						
11	SHUT IN	220345	-0-	220345	807384	103 1	216742 3	Y	3175	3152 1	152		
						7 4	3493 9						
12	1027915 X	220531	-0-	-807384	-0-	75 1	216993 3	Y	3142	3149 1	145		
						7 4	3456 9						
01	188901 X	188901	-0-	-0-	-0-	43 1	186253 3	Y	2363	2372 1	136		
						6 4	2599 9						
02	210280 X	164490	-0-	-45790	-0-	42 1	162432 3	Y	1826	1874 1	88		
						7 4	2009 9						
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568													
09	SHUT IN	8255	-0-	8255	8255	3 1	8175 3	Y	70	69 1	1		
						77 9							
10	SHUT IN	153139	-0-	153139	161394	26 1	152049 3	Y	966	927 1	40		
						1 4	1063 9						
11	271620 X	-0-	-0-	-271620	-0-			Y	-0-	40 1	-0-		
12	280674 X	-0-	-0-	-280674	-0-			Y	-0-		-0-		
01	280674 X	131581	-0-	-149093	-0-	15 1	130664 3	Y	818	774 1	44		
						2 4	900 9						
*02	229256 X	229256	-0-	-0-	-0-	45 1	227082 3	Y	1929	1887 1	86		
						7 4	2122 9						



-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		SHUT IN	1151	-0-	1151	1151	32 1	1071 3	Y	44	43 1		1
							48 9						
10		SHUT IN	26472	-0-	26472	27623	761 1	25320 3	Y	355	341 1		15
							391 9						
11		SHUT IN	21636	-0-	21636	49259	697 1	20672 3	Y	242	245 1		12
							1 4	266 9					
12	185435 X	136176	-0-	-49259	-0-	-0-	3848 1	131624 3	Y	639	622 1		29
							1 4	703 9					
01	182996 X	182996	-0-	-0-	-0-	-0-	4735 1	177184 3	Y	977	952 1		54
							2 4	1075 9					
*02	125786 X	125786	-0-	-0-	-0-	-0-	2676 1	122407 3	Y	637	661 1		30
							2 4	701 9					
-----													
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623													
09	237358 X	237358	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	235301 3	Y	1800	1866 1		40
							6 4	1980 9					
10	203360 X	203360	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	202361 3	Y	885	888 1		37
							1 4	974 9					
11	193003 X	193003	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	192193 3	Y	714	718 1		33
							2 4	785 9					
12	209901 X	182773	-0-	-27128	-0-	-0-	19 1	181870 3	Y	802	800 1		35
							2 4	882 9					
01	209901 X	199457	-0-	-10444	-0-	-0-	18 1	198323 3	Y	1012	993 1		54
							3 4	1113 9					
02	189588 X	139282	-0-	-50306	-0-	-0-	19 1	138347 3	Y	830	847 1		37
							3 4	913 9					
-----													
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620													
09	SHUT IN	31741	-0-	31741	31741	31741	8 1	31488 3	Y	222	217 1		5
							1 4	244 9					
10	SHUT IN	104599	-0-	104599	136340	136340	13 1	104069 3	Y	470	455 1		20
							517 9						
11	395654 X	259314	-0-	-136340	-0-	-0-	48 1	257616 3	Y	1497	1448 1		69
							3 4	1647 9					
12	289137 X	233010	-0-	-56127	-0-	-0-	35 1	231360 3	Y	1465	1468 1		66
							3 4	1612 9					
01	289137 X	225392	-0-	-63745	-0-	-0-	30 1	223556 3	Y	1638	1613 1		91
							4 4	1802 9					
02	241388 X	151806	-0-	-89582	-0-	-0-	24 1	150636 3	Y	1038	1080 1		49
							4 4	1142 9					
-----													
RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KOVAR OPERATING, LLC		448984									
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184			
09	5550	X	5407	-0-	-143 B	-0-	363 1	5030 2	N	13	159
							14 9				
10	5735	X	3570	-0-	-2165 B	-0-	724 1	2834 2	N	11	170
							12 9				
11	5851	X	5851	-0-	-0- B	-0-	380 1	5454 2	N	15	185
							17 9				
12	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	1103 1	5196 2	N	13	24
							14 9		174 1		
01	6132	X	6132	-0-	-0- B	-0-	6117 2	15 9	N	14	38
02	5180	X	4051	-0-	-1129 B	-0-	676 1	3361 2	N	13	51
							14 9				

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
THOMPSON, J.A.		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927												
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108				
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	117	1	1347	2	N	-0-		110
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1346	2	N	175	175 1	-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	193	9						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	1	788	2	N	-0-		-0-
											N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066												
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340				
09	3270	#	3052	-0-	-218	-0-	300	1	2474	2	N	253	190 1	165
							278	9						
10	3317	#	3183	-0-	-134	-0-	290	1	2561	2	N	302	378 1	89
							332	9						
11	4344	R	4344	-0-	-0-	-0-	300	1	3800	2	N	222	184 1	127
							244	9						
12	3317	#	3098	-0-	-219	-0-	230	1	2683	2	N	168	180 1	115
							185	9						
01	4696	R	4696	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	2	N	216	189 1	142
							238	9						
02	4060		3444	-0-	-616	-0-	250	1	3141	2	N	48	190 1	-0-
							53	9						

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927												
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
MCCRACKEN		WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

  

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MILLER "B"		3-U										
		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
MILLER "B"		WELL #: 3-Q		RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MILLER UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
MILLER "B"		WELL #: 3-L		RRCID -> 144765		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954								
GUITERREZ, J.M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

OIL AND GAS DIVISION

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUTIERREZ, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8219
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454
09	3240 X	2688	-0-	-552	-0-	2673	2	15 9	N	14		124
10	2821 X	2814	-0-	-7	-0-	2791	2	23 9	N	21		145
11	2730 X	2180	-0-	-550	-0-	2161	2	19 9	N	17		162
12	2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	1745	2	24 9	N	22		184
01	2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1680	2	22 9	N	20		204
02	2548 X	563	-0-	-1985	-0-	545	2	18 9	N	16		220

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		WELL #:		77410 178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		WELL #:		366634								
DAVY, C. R.		WELL #:			RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004												

ROCKPORT (FRIO M-1)		WELL #:		77724 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
CREST PETROLEUM, LLC		WELL #:		189894								
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLETA (C-5)		WELL #:		77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
SERAPIO VELA E		WELL #:		25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	818	1	5194 2	Y	20	29 1	58
						22	9					
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	837	1	5433 2	Y	19		77
						21	9					
11	6060 X	5897	-0-	-163	-0-	827	1	5051 2	Y	17		94
						19	9					
12	6262 X	5509	-0-	-753	-0-	772	1	4716 2	Y	19	34 1	79
						21	9					
01	6262 X	5552	-0-	-710	-0-	760	1	4771 2	Y	19	6 1	92
						21	9					
02	5656 X	4713	-0-	-943	-0-	741	1	3946 2	Y	24	68 1	48
						26	9					

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	4555	-0-	-5	-0-	617	1	3920	2	Y	16	24	1		47
10	DLQ G-10	4554	-0-	4554	4554	606	1	3931	2	Y	15				62
11	DLQ G-10	4398	-0-	4398	8952	616	1	3767	2	Y	14				76
12	DLQ G-10	4631	-0-	4631	13583	649	1	3964	2	Y	16	28	1		64
01	17860 X	4277	-0-	-13583	-0-	586	1	3674	2	Y	15	5	1		74
02	4172 X	3982	-0-	-190	-0-	626	1	3335	2	Y	19	56	1		37
-----															
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT				-0-
-----															
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134						
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	447	1	2839	2	Y	9	16	1		31
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	447	1	2901	2	Y	7				38
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	449	1	2745	2	Y	6				44
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	466	1	2845	2	Y	7	18	1		33
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	452	1	2835	2	Y	7	3	1		37
02	2968 X	2931	-0-	-37	-0-	462	1	2463	2	Y	5				42

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8852	3	4	9	Y	4	17	1		5
10	9083 X	8642	-0-	-441	-0-	8639	3	3	9	Y	3				8
11	8550 X	8328	-0-	-222	-0-	8327	3	1	9	Y	1				9
12	9145 X	8563	-0-	-582	-0-	8552	3	11	9	Y	10	17	1		2
01	9145 X	8233	-0-	-912	-0-	8231	2	2	9	Y	2				4
02	8260 X	7500	-0-	-760	-0-	7499	2	1	9	Y	1	5	1		-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	-0-				2
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	38	1	706	3	Y	-0-				2
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	3	Y	-0-	1	1		1
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	Y	-0-				1
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1251	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9030 -	10432
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 -	10622
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 -	14046
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 -	9134
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8140 -	8328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER, M.		WELL #:		6	RRCID ->	165826	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	7735 -	10074
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
RASH				WELL #: 1	RRCID -> 247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9789	- 9944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	UNDERAGE			AMT	AMT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.				253162								
RANCHITO TANK GU				WELL #: 3	RRCID -> 253867	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11990		PERF. 8502	- 8598		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
WHITTIER				WELL #: 2	RRCID -> 222308	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8908	- 9308		
09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	612	1	4442	2	N	-0-	172
10	5053 X	4441	-0-	-612	-0-	505	1	3845	2	N	83	18
						91	9					
11	4890 X	4875	-0-	-15	-0-	457	1	4418	2	N	-0-	18
12	5053 X	2753	-0-	-2300	-0-	225	1	2528	2	N	-0-	18
01	5053 X	1873	-0-	-3180	-0-	127	1	1746	2	N	-0-	18
02	4564 X	514	-0-	-4050	-0-	38	1	476	2	N	-0-	18
-----												
WHITTIER				WELL #: 3	RRCID -> 226714	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8766	- 9106		
09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	154	1	1118	2	N	34	145
						37	9					
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	748	2	N	5	28
						6	9					
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	122	1	1177	2	N	-0-	28
12	1364 N	902	-0-	-462	-0-	74	1	828	2	N	-0-	28
01	837 N	437	-0-	-400	-0-	30	1	407	2	N	-0-	28
02	1204 N	914	-0-	-290	-0-	68	1	846	2	N	-0-	28
-----												
WHITTIER				WELL #: 5	RRCID -> 226801	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9186	- 9192		
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	683	1	4956	2	N	-0-	-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	521	1	3967	2	N	-0-	-0-
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	384	1	3712	2	N	-0-	-0-
12	4061 X	2542	-0-	-1519	-0-	207	1	2335	2	N	-0-	-0-
01	4061 X	2273	-0-	-1788	-0-	155	1	2118	2	N	-0-	-0-
02	3668 X	3145	-0-	-523	-0-	235	1	2910	2	N	-0-	-0-
-----												
LA SOLEDAD				WELL #: 5	RRCID -> 229039	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9216	- 9222		
09	2820 X	1865	-0-	-955	-0-	226	1	1639	2	N	-0-	-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	339	1	2582	2	N	-0-	-0-
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	238	1	2301	2	N	-0-	-0-
12	2325 X	2011	-0-	-314	-0-	164	1	1847	2	N	-0-	-0-
01	2914 X	767	-0-	-2147	-0-	52	1	715	2	N	-0-	-0-
02	2632 X	1284	-0-	-1348	-0-	96	1	1188	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VELA, ANTONIO				WELL #: 1	RRCID -> 095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7630 - 8397	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	597 1	3793 2	Y	21	21 1	62
10	DLQ G-10	4473	-0-	4473	4473	595 1	3859 2	Y	17		79
11	DLQ G-10	4421	-0-	4421	8894	619 1	3782 2	Y	18		97
12	DLQ G-10	4455	-0-	4455	13349	624 1	3812 2	Y	17	24 1	90
01	17752 X	4403	-0-	-13349	-0-	602 1	3777 2	Y	22	4 1	108
02	4088 X	3998	-0-	-90	-0-	629 1	3349 2	Y	18	58 1	68
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #: 3	RRCID -> 099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7485 - 7705	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	83 1	525 2	Y	2	3 1	4
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	84 1	541 2	Y	2		6
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85 1	521 2	Y	2		8
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	87 1	530 2	Y	1	3 1	6
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	86 1	539 2	Y	2	1 1	7
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	75 1	402 2	Y	1		8
-----											
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 105506	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8097 - 8136		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	5	12 1	5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	15 1	3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	5 1	2	
-----											
GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #: 2	RRCID -> 111397	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 7746 - 7775		
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	777 3	4 9	Y	4	12 1	3
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	716 3	2 9	Y	2		5
11	840 N	745	-0-	-95	-0-	744 3	1 9	Y	1		6
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	791 3	11 9	Y	10	15 1	1
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	822 2	3 9	Y	3		4
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 2	1 9	Y	1	4 1	1
-----											
VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 111623	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8091 - 8102		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	583 1	4090 2	Y	11			44
10	DLQ G-10	4724	-0-	4724	4724	679 1	4031 2	Y	13			57
11	DLQ G-10	4563	-0-	4563	9287	592 1	3965 2	Y	5			62
12	DLQ G-10	4680	-0-	4680	13967	504 1	4176 2	Y	-0-	59 1		3
01	18658 X	4691	-0-	-13967	-0-	811 1	3850 2	Y	27			30
02	4312 X	4138	-0-	-174	-0-	276 1	3851 2	Y	10			40

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7684 3	6 9	Y	5	13 1		8
10	DLQ G-10	2689	-0-	2689	2689	2687 3	2 9	Y	2			10
11	DLQ G-10	4322	-0-	4322	7011	4320 3	2 9	Y	2			12
12	DLQ G-10	10164	-0-	10164	17175	10154 3	10 9	Y	9	16 1		5
01	25751 X	8576	-0-	-17175	-0-	8573 2	3 9	Y	3			8
*02	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7532 2	1 9	Y	1	5 1		4

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

09	3210 X	2513	-0-	-697	-0-	2513 2		Y	-0-			12
10	2728 X	2199	-0-	-529	-0-	2199 2		Y	-0-	12 1		-0-
11	3060 X	2180	-0-	-880	-0-	2180 2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2605	-0-	-557	-0-	2605 2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2535	-0-	-627	-0-	2535 2		Y	-0-			-0-
02	2352 X	2054	-0-	-298	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	157 1	997 2	Y	2	7 1		7
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	157 1	1022 2	Y	2			9
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	166 1	1013 2	Y	2			11
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	147 1	898 2	Y	2	7 1		6
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	152 1	956 2	Y	4	1 1		9
02	1092 N	1030	-0-	-62	-0-	163 1	865 2	Y	2			11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954		
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3139 2	4 9	N	4	41
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3085 2	7 9	N	6	37
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2852 2	67 9	N	61	32
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2736 2	11 9	N	10	42
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3147 2	4 9	N	4	30
*02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2607 2	12 9	N	11	27
-----										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506		
09	1380 N	550	-0-	-830	-0-	550 2		Y	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-	-0-
11	810 N	519	-0-	-291	-0-	519 2		Y	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-	-0-
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	568 2		Y	-0-	-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	102	1	1905	3	Y	-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1849	3	Y	-0-
11	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	98	1	1788	3	Y	-0-
12	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	100	1	1829	3	Y	-0-
01	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	93	1	1712	2	Y	1
02	1764 N	1512	-0-	-252	-0-	81	1	1430	2	Y	1
-----											
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162		
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
-----											
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691		
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	509	2	Y	10
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	188	1	2531	2	Y	12
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	197	1	2498	2	Y	27
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	197	1	2132	2	Y	30
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	185	1	2308	2	Y	4
*02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	174	1	2068	2	Y	7
-----											
ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052		
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4455	2	8	9	N	1
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	1
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-
*02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"			WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8615 PERF. 7552 - 8178	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	24 1	154 2		Y	1	2 1		3
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28 1	183 2		Y	1			4
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	195 2		Y	1			5
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29 1	178 2		Y	-0-	2 1		3
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	27 1	171 2		Y	1			4
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	26 1	136 2		Y	1			5
-----													
VELA, SERAPIO HEIRS "B"			WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		N/A	TOTAL DEPTH		9232 PERF. 8851 - 8879	
09	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	445 1	2824 2		Y	5	20 1		7
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	447 1	2898 2		Y	6			13
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	403 1	2458 2		Y	5			18
12	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	390 1	2384 2		Y	6	18 1		6
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	480 1	3011 2		Y	5	3 1		8
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	428 1	2280 2		Y	5			13
-----													
GARCIA, SALVADOR "C"			WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7846 - 8649	
09	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	1958 3	6 9		Y	5	12 1		5
10	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1948 3	2 9		Y	2			7
11	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	1882 3	2 9		Y	2			9
12	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1921 3	11 9		Y	10	15 1		4
01	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1789 2	3 9		Y	3			7
02	1764 N	1647	-0-	-117	-0-	1646 2	1 9		Y	1	5 1		3
-----													
VELA, ANTONIO			WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		N/A	TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8176 - 8222	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19 1	116 2		Y	1	1 1		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18 1	118 2		Y	1			1
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	121 2		Y	1			2
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	20 1	121 2		Y	1	1 1		2
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19 1	119 2		Y	1			3
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	20 1	104 2		Y	1			4
-----													
VELA, ANTONIO			WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		N/A	TOTAL DEPTH		9720 PERF. 7948 - 8116	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-





ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7946 - 8796	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	81 1	512 2	Y	1 4 1 3
						1 9			
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	55 1	356 2	Y	1 4
						1 9			
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	57 1	349 2	Y	1 5
						1 9			
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	50 1	307 2	Y	1 3 1 3
						1 9			
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	54 1	338 2	Y	1 4
						1 9			
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	32 1	168 2	Y	1 5
						1 9			
-----									
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
-----									
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
-----									
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		8900 PERF. 7599 - 7611	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
-----									
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780	
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2		N	-0-
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	1060 2		N	-0-
-----									
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		9555 PERF. 7845 - 8445	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8667 - 8821					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	360 N	250	-0-	-110	-0-		244	3	6	9	Y	5	12	1	6
10	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-		241	3	2	9	Y	2			8
11	DLQ G-10	197	-0-	197	-0-		195	3	2	9	Y	2			10
12	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-		717	3	11	9	Y	10	15	1	5
01	958 N	241	-0-	-717	-0-		238	2	3	9	Y	3			8
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2			Y	-0-	4	1	4

  

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8790 - 8954					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-

  

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8506 - 8608					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-

  

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8088 - 8115					
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		17	1	117	2	N	-0-			15
10	248 N	182	-0-	-66	-0-		26	1	156	2	N	-0-			15
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		37	1	249	2	N	-0-			15
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-		23	1	186	2	N	-0-			15
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-		44	1	208	2	N	-0-			15
02	280 N	194	-0-	-86	-0-		13	1	181	2	N	-0-			15

  

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8912 - 9207					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-			-0-

  

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 7252 - 7582					
09	150 N	130	-0-	-20	-0-		130	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-		110	2			Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-		131	2			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	108 1	2 9	761 2	Y	2	6
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	151 1	3 9	895 2	Y	3	9
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	759 2	Y	1	10
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	717 2	Y	-0-	10 1
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	134 1	6 9	637 2	Y	5	-0- 5
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	47 1	2 9	652 2	Y	2	7
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191		
09	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	89 1	1 9	1677 3	Y	-0-	1
10	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	93 1	1 9	1713 3	Y	-0-	1
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	1684 3	Y	1	2 1
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1748 3	Y	1	1 1
01	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	91 1	1 9	1678 2	Y	1	1
*02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1588 2	Y	1	1 1
-----											
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632		
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	91 1	2 9	638 2	Y	2	8
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	108 1	2 9	643 2	Y	2	10
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	92 1	1 9	620 2	Y	1	11
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	79 1	1 9	652 2	Y	-0-	10 1
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	123 1	4 9	584 2	Y	4	5
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	44 1	2 9	612 2	Y	2	7
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534		
09	3000 X	2802	-0-	-198	-0-	142 1	1 9	2660 3	Y	-0-	4
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	2566 3	Y	-0-	4
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	2468 3	Y	1	3 1
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	141 1	2 9	2582 3	Y	2	2 1
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	2467 2	Y	-0-	2
02	2296 N	1986	-0-	-310	-0-	107 1	1 9	1878 2	Y	1	1 1
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	1					1
						1	9									
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

09	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	93	1	1009	2	Y	1					17
						1	9									
10	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	85	1	1145	2	Y	2					19
						2	9									
11	1500 N	1002	-0-	-498	-0-	72	1	916	2	Y	13					32
						14	9									
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1546	2	Y	2					34
						2	9									
01	3100 N	3256	-0-	156	156	242	1	3010	2	Y	4	31	1			7
						4	9									
*02	1898 N	1742	-0-	-156	-0-	135	1	1603	2	Y	4					11
						4	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	Y	5	12	1			5
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	833	3	2	9	Y	2					7
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	Y	2					9
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	841	3	11	9	Y	10	15	1			4
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	800	2	3	9	Y	3					7
02	784 N	695	-0-	-89	-0-	694	2	1	9	Y	1	5	1			3

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	817	3	Y	-0-					1
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	40	1	733	3	Y	-0-					1
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	555	-0-	-220	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2243	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	2316	-0-	2316	2316	119	1	2197	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	4732	125	1	2290	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	2000	-0-	2000	6732	103	1	1896	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	3000 N	1850	-0-	-1150	5582	95	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1790	-0-	-1010	4572	96	1	1693	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	55	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	51	1	928	3	Y	-0-					-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	-0-					-0-
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	33	1	616	3	Y	-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	34	1	634	3	Y	-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	3	Y	-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	34	1	626	3	Y	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560			
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	Y	1
						1	9				4
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	Y	2
						2	9				6
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	58	1	390	2	Y	1
						1	9				7
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	2	Y	-0-
						6	1				1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	Y	4
						4	9				5
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	Y	1
						1	9				6
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242			
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-	-0-
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	489	2		Y	-0-	-0-
12	713 N	381	-0-	-332	-0-	381	2		Y	-0-	-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		Y	-0-	-0-
02	448 N	327	-0-	-121	-0-	327	2		Y	-0-	-0-
-----											
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794			
09	6570 X	6540	-0-	-30	-0-	6540	2		Y	-0-	-0-
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		Y	-0-	-0-
11	6660 X	6655	-0-	-5	-0-	6654	2	1	9	Y	-1
						7054	2			Y	1
12	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2		Y	-0-	-0-
01	6913 X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2		Y	-0-	-0-
02	6244 X	6151	-0-	-93	-0-	6151	2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	2608	N	2608	-0-	-0-	2608	2	N	-0-			7			
10	2723	N	2723	-0-	-0-	2723	2	N	-0-			7			
11	2626	N	2626	-0-	-0-	2626	2	N	-0-			7			
12	2697	N	2675	-0-	-22	2675	2	N	-0-			7			
01	2728	N	2599	-0-	-129	2599	2	N	-0-			7			
02	2464	N	2360	-0-	-104	2360	2	N	-0-			7			
-----															
GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910							
09	T. A.		3124	-0-	3124	16148	158	1	2966	3	Y	-0-			
10	18747	X	2599	-0-	-16148		133	1	2466	3	Y	-0-			
11	3153	X	3153	-0-	-0-		163	1	2990	3	Y	-0-			
12	3286	X	3130	-0-	-156		162	1	2968	3	Y	-0-			
01	3286	X	2960	-0-	-326		152	1	2808	2	Y	-0-			
02	2940	X	2911	-0-	-29		156	1	2755	2	Y	-0-			
-----															
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339							
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			
-----															
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	1		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	2		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4		
-----															
VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279							
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	11	1	71	2	Y	1	3	1	5
							1	9							
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-			5
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-			5
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	-0-	1	1	4
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	1			5
							1	9							
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	17	1	91	2	Y	-0-	3	1	2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272					
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	405 1	4376 2	Y	10				35
						11 9							
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	365 1	4914 2	Y	-0-				35
11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	371 1	4693 2	Y	-0-				35
12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	405 1	4379 2	Y	9				44
						10 9							
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	381 1	4741 2	Y	16	31 1			29
						18 9							
*02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	338 1	4010 2	Y	15				44
						17 9							

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834					
09	780 N	702	-0-	-78	-0-	95 1	604 2	Y	3	5 1			4
						3 9							
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	97 1	632 2	Y	3				7
						3 9							
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	104 1	637 2	Y	3				10
						3 9							
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	110 1	671 2	Y	2	5 1			7
						2 9							
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	120 1	755 2	Y	3	1 1			9
						3 9							
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	149 1	792 2	Y	2				11
						2 9							

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998					
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105 1	1135 2	N	1				12
						1 9							
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	85 1	1153 2	N	2				14
						2 9							
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	89 1	1124 2	N	13				27
						14 9							
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	58 1	626 2	N	2				29
						2 9							
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	74 1	916 2	N	5	31 1			3
						6 9							
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	93 1	1102 2	N	3				6
						3 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7354 - 7948					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	185	1	1175	2	Y	4	7 1	8
						4	9						
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	172	1	1117	2	Y	4		12
						4	9						
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1066	2	Y	4		16
						4	9						
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	188	1	1151	2	Y	3	7 1	12
						3	9						
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	181	1	1132	2	Y	4	1 1	15
						4	9						
02	1036 N	823	-0-	-213	-0-	130	1	690	2	Y	3		18
						3	9						
-----													
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH		9576 PERF. 9150 - 9512			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7532 - 8741			
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	155	1	1674	2	Y	-0-		8
10	2046 X	1980	-0-	-66	-0-	137	1	1843	2	Y	-0-		8
11	1980 X	1937	-0-	-43	-0-	142	1	1795	2	Y	-0-		8
12	2046 X	2020	-0-	-26	-0-	171	1	1849	2	Y	-0-		8
01	2046 X	1899	-0-	-147	-0-	141	1	1758	2	Y	-0-		8
02	1820 N	1631	-0-	-189	-0-	127	1	1504	2	Y	-0-		8
-----													
MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH		10233 PERF. 9604 - 9750			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7710 - 8119			
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	462	3	6	9	Y	5	14 1	5
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	495	3	2	9	Y	2		7
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	430	3	2	9	Y	2		9
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	Y	9	16 1	2
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3		5
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1	5 1	1



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	217 1	1380 2	Y	7 8 1	18
10	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	210 1	1363 2	Y	6	24
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	217 1	1324 2	Y	6	30
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	226 1	1383 2	Y	4 9 1	25
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	223 1	1400 2	Y	5 2 1	28
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	237 1	1265 2	Y	4	32
-----										
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
09	4590 X	4350	-0-	-240	-0-	4350 2		N	-0-	-0-
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		N	-0-	-0-
11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-	-0-
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-	-0-
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		N	-0-	-0-
*02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-	-0-
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-
12	279 N	105	-0-	-174	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12360 X	7761	-0-	-4599	-0-	393	1	7368	3	Y	-0-	12
10	T. A.	7401	-0-	7401	7401	380	1	7021	3	Y	-0-	12
11	T. A.	6710	-0-	6710	14111	347	1	6361	3	Y	2	5
12	T. A.	6543	-0-	6543	20654	338	1	6202	3	Y	3	2
01	26697 X	6043	-0-	-20654	-0-	310	1	5733	2	Y	-0-	2
*02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	283	1	4999	2	Y	3	1
						3	9					
-----												
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698				
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083				
09	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	644	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-	-0-	-0-
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435				
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640				
09	1380 N	934	-0-	-446	-0-	934	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2		N	-0-	-0-	-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002				
09	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	2978	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	3082	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3255 X	2260	-0-	-995	-0-	2260	2		N	-0-	-0-	-0-
02	2884 X	717	-0-	-2167	-0-	717	2		N	-0-	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462			
09	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2	N	-0-		-0-
10	27 X	20	-0-	-7	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514			
09	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2	N	-0-		-0-
10	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2	N	-0-		-0-
11	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2	N	-0-		-0-
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2	N	-0-		-0-
01	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2	N	-0-		-0-
*02	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2	N	-0-		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655			
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		3
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		3
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		3
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		3
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-		3
*02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		3
-----											
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837			
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
-----											
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330						
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3169	2	18	9	N	16		51	
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3123	2	18	9	N	16	30	1	37
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	2	18	9	N	16	46	1	7
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3275	2	33	9	N	30			37
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3175	2	13	9	N	12	30	1	19
*02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2954	2	34	9	N	31			50

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860					
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018						
09	7560 X	7020	-0-	-540	-0-	6996	2	24	9	N	22			78
10	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7393	2	25	9	N	23	38	1	63
11	7500 X	6921	-0-	-579	-0-	6898	2	23	9	N	21	61	1	23
12	7750 X	7530	-0-	-220	-0-	7485	2	45	9	N	41			64
01	7750 X	7231	-0-	-519	-0-	7213	2	18	9	N	16	42	1	38
02	6692 X	5951	-0-	-741	-0-	5903	2	48	9	N	44			82

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370						
09	18030 X	17311	-0-	-719	-0-	17280	2	31	9	N	28			212
10	18538 X	17776	-0-	-762	-0-	17691	2	85	9	N	77	213	1	76
11	18120 X	17192	-0-	-928	-0-	17162	2	30	9	N	27	80	1	23
12	18724 X	18140	-0-	-584	-0-	18084	2	56	9	N	51			74
01	18724 X	17865	-0-	-859	-0-	17835	2	30	9	N	27	53	1	48
02	16156 X	15885	-0-	-271	-0-	15816	2	69	9	N	63			111

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 2		N	-0-			1
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			1
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			1
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			1
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	774 2	43 9	N	39			40
*02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685 2		N	-0-	38 6		2
-----												
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
-----												
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418				
09	4470 X	4306	-0-	-164	-0-	218 1	4088 3	Y	-0-			5
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	226 1	4177 3	Y	-0-			5
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	221 1	4046 3	Y		4 1		3
						2 9						
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	228 1	4177 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	216 1	4005 2	Y	-0-			1
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	195 1	3448 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
-----												
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152				
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7834 - 9174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2370 N	2016	-0-	-354	-0-	1990	2	26	9	N	24
10	2511 N	1864	-0-	-647	-0-	1836	2	28	9	N	25
11	2250 N	1878	-0-	-372	-0-	1853	2	25	9	N	23
12	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1868	2	48	9	N	44
01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1653	2	20	9	N	18
*02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1856	2	52	9	N	47

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 10134 - 10162	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 10780 - 7720	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8096 - 8108	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 9630 - 10340	
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10251 - 10298	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8466 - 8514	
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-
10	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2040 N	1580	-0-	-460	-0-	80	1	1500	3	Y	-0-	3
10	DLQ G-10	1800	-0-	1800	1800	92	1	1708	3	Y	-0-	3
11	DLQ G-10	1787	-0-	1787	3587	92	1	1694	3	Y	1	2
12	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5588	103	1	1897	3	Y	1	2
01	3000 N	2127	-0-	-873	4715	109	1	2018	2	Y	-0-	1
*02	2800 N	1944	-0-	-856	3859	104	1	1839	2	Y	1	1
						1	9					
-----												
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
09	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			Y	-0-	-0-
10	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2			Y	-0-	-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-	-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-	-0-
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-	-0-
02	1960 N	1750	-0-	-210	-0-	1750	2			Y	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	330	2	34	9	N	31	27
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	4
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-	4
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-	1
-----												
VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348			
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	16	1	103	2	Y	-0-	1
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	Y	-0-	1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	Y	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	Y	-0-	
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	2	Y	-0-	
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	76	1	407	2	Y	-0-	
-----												
SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	Y	5	12	1		3
10	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	1548	3	2	9	Y	2				5
11	DLQ G-10	1505	-0-	1505	3055	1503	3	2	9	Y	2				7
12	DLQ G-10	1551	-0-	1551	4606	1540	3	11	9	Y	10	15	1		2
01	3000 N	1437	-0-	-1563	3043	1434	2	3	9	Y	3				5
*02	2800 N	1387	-0-	-1413	1630	1386	2	1	9	Y	1	5	1		1
-----															
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137						
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	280	2	Y	5	4	1		9
						6	9								
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	Y	4				13
						4	9								
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	3				16
						3	9								
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	44	1	271	2	Y	3	7	1		12
						3	9								
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	41	1	257	2	Y	4	1	1		15
						4	9								
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	41	1	218	2	Y	3				18
						3	9								
-----															
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230						
09	1080 N	944	-0-	-136	-0-	117	1	825	2	N	2				49
						2	9								
10	1116 N	959	-0-	-157	-0-	138	1	818	2	N	3				52
						3	9								
11	1080 N	912	-0-	-168	-0-	119	1	793	2	N	-0-				52
12	961 N	890	-0-	-71	-0-	95	1	789	2	N	5				57
						6	9								
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	207	1	981	2	N	2				59
						2	9								
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	N	1				60
						1	9								
-----															
VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397						
09	750 N	624	-0-	-126	-0-	78	1	546	2	N	-0-				55
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	91	1	542	2	N	5				60
						6	9								
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	80	1	534	2	N	-0-				60
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	63	1	523	2	N	-0-				60
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	159	1	757	2	N	2				62
						2	9								
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	-0-				62
-----															
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	11666	-0-	11666	11666	11666	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	7531	-0-	7531	19197	7531	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	4875	-0-	4875	24072	4875	2			N	-0-				-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	1945	-0-	-395	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
10	2356 N	2059	-0-	-297	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

09	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-			2
10	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1145	3			N	-0-			2
11	1380 N	1256	-0-	-124	-0-	1250	3	6	9	N	5			7
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	3	8	9	N	7			14
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	2	7	9	N	6			20
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2			22

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-			11
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-			11
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-			11
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-			11
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-			11
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-			11

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

09	420 N	336	-0-	-84	-0-	41	1	288	2	Y	6			32
						7	9							
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	49	1	292	2	Y	6			38
						7	9							
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	41	1	277	2	Y	8	13	1	33
						9	9							
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	30	1	252	2	Y	4	24	1	13
						4	9							
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	6			19
						7	9							
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	20	1	274	2	Y	5	11	1	13
						6	9							

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

09	3060 X	2084	-0-	-976	-0-	259	1	1817	2	Y	7			174
						8	9							
10	3224 X	1561	-0-	-1663	-0-	225	1	1334	2	Y	2			176
						2	9							
11	3120 X	2548	-0-	-572	-0-	330	1	2214	2	Y	4			180
						4	9							
12	3224 X	2408	-0-	-816	-0-	257	1	2131	2	Y	18	186	1	12
						20	9							
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	458	1	2177	2	Y	-0-			12
02	2380 X	2274	-0-	-106	-0-	151	1	2103	2	Y	18			30
						20	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	934	-0-	-566	-0-	114	1	801	2	Y	17					114
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	117	1	693	2	Y	15					129
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	110	1	740	2	Y	21	40	1			110
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	Y	19	80	1			49
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	221	1	1052	2	Y	19					68
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	739	2	Y	14	36	1			46
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592							
09	540 N	432	-0-	-108	-0-	54	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	60	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	58	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	45	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	69	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	214	-0-	-206	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515							
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					2
11	1140 N	888	-0-	-252	-0-	888	2			Y	-0-					2
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-					2
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					2
02	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					2
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630							
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	58	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	63	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	53	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	363	-0-	-133	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	810 N	681	-0-	-129	-0-		83 1	585 2	Y		12				64
							13 9								
10	837 N	685	-0-	-152	-0-		97 1	575 2	Y		12				76
							13 9								
11	690 N	626	-0-	-64	-0-		79 1	530 2	Y		15	26	1		65
							17 9								
12	713 N	613	-0-	-100	-0-		65 1	538 2	Y		9	49	1		25
							10 9								
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-		141 1	669 2	Y		12				37
							13 9								
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-		42 1	581 2	Y		11	24	1		24
							12 9								
-----															
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
09	1440 N	1220	-0-	-220	-0-		1220 2		N		-0-				-0-
10	1333 N	1091	-0-	-242	-0-		1091 2		N		-0-				-0-
11	1590 N	1299	-0-	-291	-0-		1299 2		N		-0-				-0-
12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-		1208 2		N		-0-				-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300 2		N		-0-				-0-
02	1204 N	937	-0-	-267	-0-		937 2		N		-0-				-0-
-----															
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462						
09	1350 N	794	-0-	-556	-0-		97 1	682 2	Y		14				86
							15 9								
10	1023 N	787	-0-	-236	-0-		111 1	661 2	Y		14				100
							15 9								
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		337 1	2260 2	Y		63	48	1		115
							69 9								
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		299 1	2476 2	Y		39	106	1		48
							43 9								
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		311 1	1475 2	Y		26				74
							29 9								
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		109 1	1518 2	Y		30	54	1		50
							33 9								
-----															
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208						
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		26 1	310 3	N		-0-				4
10	372 N	341	-0-	-31	-0-		24 1	317 3	N		-0-				4
11	330 N	298	-0-	-32	-0-		19 1	278 3	N		1	3	1		2
							1 9								
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		42 1	363 3	N		1				3
							1 9								
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-		42 1	342 2	N		-0-	3	1		-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		23 1	286 2	N		-0-				-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894						
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		832 1	2811 3	N		-0-				-0-
10	3751 X	3550	-0-	-201	-0-		829 1	2721 3	N		-0-				-0-
11	3630 X	3286	-0-	-344	-0-		813 1	2473 3	N		-0-				-0-
12	3751 X	1374	-0-	-2377	-0-		717 1	657 3	N		-0-				-0-
01	3751 X	771	-0-	-2980	-0-		683 1	88 2	N		-0-				-0-
02	3388 X	767	-0-	-2621	-0-		677 1	90 2	N		-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	826	N	826	-0-	-0-	724	3	102	9	N	93	206 1	59
10	731	N	731	-0-	-0-	657	3	74	9	N	67		126
11	675	N	675	-0-	-0-	616	3	59	9	N	54		180
12	695	N	695	-0-	-0-	617	3	78	9	N	71	187 1	64
01	683	N	683	-0-	-0-	614	2	69	9	N	63		127
*02	620	N	620	-0-	-0-	554	2	66	9	N	60		187
-----													
ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
09	65	N	65	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-
01	155	N	98	-0-	-57	98	2			N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	108	2			N	-0-		-0-
-----													
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554				
09	3120	X	2890	-0-	-230	146	1	2744	3	Y	-0-		7
10	2954	X	2954	-0-	-0-	151	1	2803	3	Y	-0-		7
11	2856	X	2856	-0-	-0-	148	1	2708	3	Y	-0-		7
12	2952	X	2952	-0-	-0-	153	1	2799	3	Y	-0-		7
01	2945	X	2762	-0-	-183	142	1	2620	2	Y	-0-		7
02	2660	X	2479	-0-	-181	133	1	2346	2	Y	-0-		7
-----													
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436				
09	840	N	685	-0-	-155	84	1	587	2	Y	13		60
						14	9						
10	868	N	692	-0-	-176	98	1	581	2	Y	12		72
						13	9						
11	690	N	661	-0-	-29	84	1	560	2	Y	15	26 1	61
						17	9						
12	713	N	627	-0-	-86	66	1	551	2	Y	9	50 1	20
						10	9						
01	851	N	851	-0-	-0-	146	1	692	2	Y	12		32
						13	9						
*02	626	N	626	-0-	-0-	41	1	573	2	Y	11	24 1	19
						12	9						
-----													
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
09	300	N	284	-0-	-16	284	2			N	-0-		-0-
10	341	N	306	-0-	-35	306	2			N	-0-		-0-
11	330	N	231	-0-	-99	231	2			N	-0-		-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	1934	2			N	-0-		-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	2363	2			N	-0-		-0-
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	2515	2			N	-0-		-0-
-----													
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710				
09	4650	X	4466	-0-	-184	4457	3	9	9	N	8	33 1	37
10	4805	X	4662	-0-	-143	4656	3	6	9	N	5		42
11	4650	X	4456	-0-	-194	4447	3	9	9	N	8		50
12	4712	X	4649	-0-	-63	4645	3	4	9	N	4		54
01	4650	X	4274	-0-	-376	4266	2	8	9	N	7		61
02	4200	X	3869	-0-	-331	3862	2	7	9	N	6		67

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-		68	1	852	3	N	1					22
10	1085 N	875	-0-	-210	-0-		61	1	814	3	N	-0-					22
11	810 N	721	-0-	-89	-0-		45	1	675	3	N	1	7	1			16
12	961 N	768	-0-	-193	-0-		79	1	688	3	N	1					17
01	868 N	744	-0-	-124	-0-		81	1	663	2	N	-0-	7	1			10
02	672 N	633	-0-	-39	-0-		48	1	584	2	N	1					11

-----  
 DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536  
 -----

09	887 N	887	-0-	-0-	-0-		108	1	761	2	Y	16					76
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-		93	1	551	2	Y	12					88
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-		98	1	655	2	Y	18	30	1			76
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		127	1	1052	2	Y	17	62	1			31
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		288	1	1368	2	Y	24					55
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		69	1	964	2	Y	19	36	1			38

-----  
 GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658  
 -----

09	10920 X	10346	-0-	-574	-0-		10342	3	4	9	N	4	18	1			49
10	10819 X	10501	-0-	-318	-0-		10479	3	22	9	N	20					69
11	10470 X	10143	-0-	-327	-0-		10139	3	4	9	N	4					73
12	10726 X	10328	-0-	-398	-0-		10328	3			N	-0-	2	1			71
01	10695 X	10209	-0-	-486	-0-		10158	2	51	9	N	46					117
02	9660 X	9268	-0-	-392	-0-		9248	2	20	9	N	18	122	1			13

-----  
 DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726  
 -----

09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		157	1	2951	3	Y	1					1
10	3131 X	3078	-0-	-53	-0-		158	1	2920	3	Y	-0-					1
11	3030 X	2995	-0-	-35	-0-		155	1	2840	3	Y	-0-					1
12	3131 X	2842	-0-	-289	-0-		147	1	2695	3	Y	-0-					1
01	3131 X	2602	-0-	-529	-0-		133	1	2469	2	Y	-0-					1
02	2828 X	2444	-0-	-384	-0-		131	1	2313	2	Y	-0-					1

-----  
 GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808  
 -----

09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-		1001	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-		995	3			N	-0-					-0-
11	960 N	940	-0-	-20	-0-		940	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	959	-0-	-64	-0-		959	3			N	-0-					-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2			N	-0-					-0-
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	Y	-0-		4
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		4
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		4
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		4
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		4
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-		4

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570			
09	1170 N	631	-0-	-539	-0-	47	1	N	1		16
						1	9				
10	1209 N	556	-0-	-653	-0-	39	1	N	-0-		16
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	46	1	N	1	8 1	9
						1	9				
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	N	1		10
						1	9				
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	9 1	1
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	N	1		2
						1	9				

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3	35 1	7
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	7		14
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	9		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 1	6
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	N	21		27
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	N	15		42

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295			
09	3990 X	3478	-0-	-512	-0-	3478	2	Y	-0-		1
10	3441 X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2	Y	-0-		1
11	3330 X	2754	-0-	-576	-0-	2754	2	Y	-0-		1
12	3441 X	3433	-0-	-8	-0-	3433	2	Y	-0-		1
01	3441 X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2	Y	-0-		1
02	3108 X	2664	-0-	-444	-0-	2664	2	Y	-0-		1

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384			
09	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	434	1	N	8		78
						9	9				
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	420	1	N	3		81
						3	9				
11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	387	1	N	11	42 1	50
						12	9				
12	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	657	1	N	10		60
						11	9				
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	646	1	N	1	44 1	17
						1	9				
*02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	406	1	N	9		26
						10	9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-	19
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-	19
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-	19
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-	19
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-	19
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-	19
-----												
SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260			
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-
12	341 N	86	-0-	-255	-0-	8	1	78	3	N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110			
09	2520 N	2342	-0-	-178	-0-	2334	2	8	9	Y	7	31
10	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	2324	2	2	9	Y	2	8
11	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2321	2	8	9	Y	7	15
12	2418 N	2123	-0-	-295	-0-	2117	2	6	9	Y	5	6
01	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2185	2	8	9	Y	7	13
02	2184 N	1900	-0-	-284	-0-	1897	2	3	9	Y	3	16
-----												
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970			
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	Y	6	23
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	Y	7	30
11	2310 N	2305	-0-	-5	-0-	299	1	2003	2	Y	3	33
12	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	252	1	2093	2	Y	-0-	4
01	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	407	1	1936	2	Y	13	17
02	2156 N	1957	-0-	-199	-0-	131	1	1820	2	Y	5	22
-----												
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
-----												
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715			
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	39	1	272	2	N	-0-	17
10	403 N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-	17
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	38	1	256	2	N	-0-	17
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	30	1	252	2	N	-0-	17
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	N	-0-	17
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	2	N	-0-	17

-----											
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	886	-0-	-344	-0-	886 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	838	-0-	-216	-0-	838 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2	N	-0-		-0-
02		840 N	729	-0-	-111	-0-	729 2	N	-0-		-0-
-----											
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9091 - 9181	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646	
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	17 1	221 3	N	-0-	3
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	17 1	212 3	N	-0-	3
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	N	-0-	1
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	23 1	196 3	N	-0-	1
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29 1	241 2	N	-0-	-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	N	-0-	-0-
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8743	
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	316 1	3927 3	N	6	67
							7 9				
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	329 1	4378 3	N	2	69
							2 9				
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	255 1	3814 3	N	8	33 1 44
							9 9				
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	404 1	3533 3	N	6	50
							7 9				
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	349 1	2867 2	N	1	33 1 18
							1 9				
*02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	202 1	2437 2	N	4	22
							4 9				
-----											
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756	
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1928 3	11 9	N	10	108 1 16
10	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1750 3	24 9	N	22	38
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1646 3	29 9	N	26	64
12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1658 3	1 9	N	1	49 1 16
01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	1457 2	57 9	N	52	68
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	1499 2	44 9	N	40	108



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415				
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	Y	4	14
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1	3
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	Y	3	6
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	2
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2	4
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	631	2	1	9	Y	1	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950				
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3357	2	12	9	Y	11	42
10	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3185	2	4	9	Y	4	10
11	3450 X	3212	-0-	-238	-0-	3201	2	11	9	Y	10	20
12	3565 X	3174	-0-	-391	-0-	3165	2	9	9	Y	8	7
01	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	2870	2	10	9	Y	9	16
02	3136 X	2524	-0-	-612	-0-	2518	2	6	9	Y	5	21

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939				
09	1950 N	1808	-0-	-142	-0-	1801	2	7	9	Y	6	24
10	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	1760	2	2	9	Y	2	5
11	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1612	2	6	9	Y	5	10
12	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	Y	6	9
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	Y	3	12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640				
09	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	3216	2	11	9	Y	10	38
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3	9	Y	3	7
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9	16
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	2	9	9	Y	8	5
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	Y	9	14
*02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	Y	5	19

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134				
09	11520 X	10261	-0-	-1259	-0-	519	1	9742	3	Y	-0-	29
10	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	539	1	9966	3	Y	89	118
						98	9					
11	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	526	1	9640	3	Y	116	149
						128	9					
12	10509 X	10400	-0-	-109	-0-	529	1	9703	3	Y	153	164
						168	9					
01	10509 X	9593	-0-	-916	-0-	491	1	9077	2	Y	23	97
						25	9					
02	9492 X	8630	-0-	-862	-0-	453	1	8004	2	Y	157	167
						173	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2640 N	2314	-0-	-326	-0-	2306	2	8 9	Y	7	28
10	2666 N	2266	-0-	-400	-0-	2264	2	2 9	Y	2	4
11	2520 N	2355	-0-	-165	-0-	2347	2	8 9	Y	7	11
12	2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2351	2	7 9	Y	6	3
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2335	2	8 9	Y	7	10
02	2212 N	1974	-0-	-238	-0-	1970	2	4 9	Y	4	14
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498			
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	250	2	1 9	Y	1	6
10	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2		Y	-0-	2
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2		Y	-0-	2
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2		Y	-0-	1
01	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2		Y	-0-	1
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2		Y	-0-	1
-----											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645			
09	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	114	1	1414 3	N	2	5
10	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	113	1	1503 3	N	1	6
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	88	1	1324 3	N	9	15
12	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	147	1	1283 3	N	-0-	15
01	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	156	1	1277 2	N	-0-	15
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1339 2	N	-0-	15
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150 3	N	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152 3	N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	154 3	N	21	21
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133 3	N	-0-	21
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89 2	N	-0-	21
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	8	1	95 2	N	-0-	21
-----											
MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425			
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	627 3	N	1	115
10	744 N	598	-0-	-146	-0-	42	1	556 3	N	-0-	115
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	46	1	688 3	N	7	117
12	713 N	565	-0-	-148	-0-	58	1	506 3	N	1	118
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	82	1	676 2	N	-0-	113
02	700 N	502	-0-	-198	-0-	38	1	463 2	N	1	114
-----											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	N	-0-		1
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	N	-0-		1
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	-0-	1 1	-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	18 1	163 3	N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	14 1	116 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	7 1	83 2	N	-0-		-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637		
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	249 1	3104 3	N	4		11
						4 9					
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	238 1	3157 3	N	3		14
						3 9					
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	200 1	2994 3	N	20		34
						22 9					
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	359 1	3151 3	N	-0-		34
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	232 1	1900 2	N	-0-		34
*02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	296 1	3574 2	N	1		35
						1 9					
-----											
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
09	1290 N	995	-0-	-295	-0-	124 1	871 2	N	-0-		146
10	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	144 1	858 2	N	-0-		146
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	130 1	873 2	N	-0-		146
12	1023 N	970	-0-	-53	-0-	104 1	866 2	N	-0-		146
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	267 1	1268 2	N	-0-		146
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64 1	892 2	N	-0-	8 6	138
-----											
DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678		
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	265 1	3278 3	N	5		94
						6 9					
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	272 1	3621 3	N	2		96
						2 9					
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	231 1	3470 3	N	6	28 1	74
						7 9					
*12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	404 1	3533 3	N	-0-		74
*01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	359 1	2949 2	N	-0-	29 1	45
*02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	185 1	2231 2	N	15		60
						17 9					
-----											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
09	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1341 2	4 9	Y	4		14
10	1488 X	1294	-0-	-194	-0-	1293 2	1 9	Y	1	15 1	-0-
11	1440 X	1198	-0-	-242	-0-	1194 2	4 9	Y	4		4
12	1488 X	1057	-0-	-431	-0-	1054 2	3 9	Y	3	7 1	-0-
01	1395 X	1091	-0-	-304	-0-	1088 2	3 9	Y	3		3
02	1260 X	946	-0-	-314	-0-	944 2	2 9	Y	2		5
-----											
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726		
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	218 1	1533 2	N	-0-		50
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	289 1	1719 2	N	-0-		50
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	213 1	1427 2	N	-0-		50
12	1798 N	1355	-0-	-443	-0-	146 1	1209 2	N	-0-		50
01	2015 N	908	-0-	-1107	-0-	158 1	750 2	N	-0-		50
02	1540 N	803	-0-	-737	-0-	54 1	749 2	N	-0-		50

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
09		4350 X	3727	-0-	-623	-0-	189 1	3538 3	Y	-0-			5
10	DLQ	G-10	4006	-0-	4006	4006	205 1	3801 3	Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	3529	-0-	3529	7535	183 1	3345 3	Y	1	4 1		2
12	DLQ	G-10	4182	-0-	4182	11717	216 1	3964 3	Y	2	3 1		1
01		15768 X	4051	-0-	-11717	-0-	208 1	3843 2	Y	-0-			1
*02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	216 1	3815 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990													
09		900 N	885	-0-	-15	-0-	882 2	3 9	Y	3			13
10		899 N	884	-0-	-15	-0-	883 2	1 9	Y	1	9 1		5
11		900 N	832	-0-	-68	-0-	829 2	3 9	Y	3			8
12		930 N	831	-0-	-99	-0-	829 2	2 9	Y	2	5 1		5
01		899 N	797	-0-	-102	-0-	795 2	2 9	Y	2			7
02		784 N	712	-0-	-72	-0-	711 2	1 9	Y	1			8
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118													
09		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1172 2	4 9	Y	4			17
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058 2	1 9	Y	1	14 1		4
11		1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1002 2	3 9	Y	3			7
12		1209 N	991	-0-	-218	-0-	989 2	2 9	Y	2	7 1		2
01		1054 N	980	-0-	-74	-0-	977 2	3 9	Y	3			5
02		952 N	842	-0-	-110	-0-	840 2	2 9	Y	2			7
-----													
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012													
09		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	965 1	4374 3	N	-0-			-0-
10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	979 1	4354 3	N	-0-			-0-
11		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	937 1	4100 3	N	-0-			-0-
12		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	945 1	4207 3	N	-0-			-0-
01		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	873 1	3350 2	N	-0-			-0-
*02		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	903 1	3158 2	N	-0-			-0-
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017													
09		3060 X	2996	-0-	-64	-0-	2986 2	10 9	Y	9			36
10		3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3056 2	3 9	Y	3	33 1		6
11		3000 X	2896	-0-	-104	-0-	2886 2	10 9	Y	9			15
12		3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2908 2	8 9	Y	7	18 1		4
01		3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2844 2	9 9	Y	8			12
02		2800 X	2500	-0-	-300	-0-	2496 2	4 9	Y	4			16
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917													
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	Y	1			7
10		868 N	458	-0-	-410	-0-	458 2		Y	-0-	4 1		3
11		750 N	211	-0-	-539	-0-	210 2	1 9	Y	1			4
12		465 N	239	-0-	-226	-0-	238 2	1 9	Y	1	2 1		3
01		465 N	178	-0-	-287	-0-	177 2	1 9	Y	1			4
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185 2		Y	-0-			4

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	208 2	1 9	N	1			2
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-	2 1		-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	230 2	1 9	N	1			1
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	200 2	1 9	N	1	1 1		1
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	168 2	1 9	N	1			2
02		224 N	167	-0-	-57	-0-	167 2		N	-0-			2
-----													
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581													
09		1140 N	973	-0-	-167	-0-	970 2	3 9	Y	3			13
10		1116 N	918	-0-	-198	-0-	917 2	1 9	Y	1	11 1		3
11		1080 N	808	-0-	-272	-0-	805 2	3 9	Y	3			6
12		992 N	771	-0-	-221	-0-	769 2	2 9	Y	2	5 1		3
01		930 N	812	-0-	-118	-0-	810 2	2 9	Y	2			5
02		756 N	613	-0-	-143	-0-	612 2	1 9	Y	1			6
-----													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881													
09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2527 2	9 9	Y	8			34
10		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2932 2	3 9	Y	3	28 1		9
11		2910 X	2566	-0-	-344	-0-	2557 2	9 9	Y	8			17
12		3007 X	2517	-0-	-490	-0-	2510 2	7 9	Y	6	16 1		7
01		3007 X	2308	-0-	-699	-0-	2300 2	8 9	Y	7			14
02		2660 X	2079	-0-	-581	-0-	2075 2	4 9	Y	4			18
-----													
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887													
09	T. A.		2120	-0-	2120	11048	107 1	2013 3	Y	-0-			-0-
10	13204 X		2156	-0-	-11048	-0-	111 1	2045 3	Y	-0-			-0-
11	2116 X		2116	-0-	-0-	-0-	110 1	2006 3	Y	-0-			-0-
12	2201 N		2173	-0-	-28	-0-	112 1	2061 3	Y	-0-			-0-
01	2170 N		2095	-0-	-75	-0-	107 1	1988 2	Y	-0-			-0-
02	1988 N		1883	-0-	-105	-0-	101 1	1782 2	Y	-0-			-0-
-----													
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430													
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	12 1	146 3	N	-0-			79
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	-0-			79
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	9 1	123 3	N	-0-	1 1		78
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	20 1	172 3	N	-0-			78
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	16 1	131 2	N	-0-			78
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 2	N	-0-			78
-----													
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416													
09		5010 X	4725	-0-	-285	-0-	854 1	3871 3	N	-0-			8
10		5177 X	4570	-0-	-607	-0-	838 1	3732 3	N	-0-			8
11		5010 X	4720	-0-	-290	-0-	876 1	3844 3	N	-0-			8
12		4898 X	4790	-0-	-108	-0-	878 1	3912 3	N	-0-			8
01		4898 X	4199	-0-	-699	-0-	868 1	3331 2	N	-0-			8
02		4424 X	3676	-0-	-748	-0-	818 1	2858 2	N	-0-			8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121					
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	353	1	4389	3	N	23			86
						25	9							
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	339	1	4511	3	N	-0-			86
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	288	1	4310	3	N	-0-			86
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	489	1	4267	3	N	-0-			86
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	469	1	3849	2	N	-0-			86
*02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	308	1	3719	2	N	17			103
						19	9							
-----														
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594					
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	3	N	2			3
						2	9							
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	3	N	1			4
						1	9							
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	3	N	9			13
						10	9							
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1345	3	N	-0-			13
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	126	1	1031	2	N	8			21
						9	9							
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	-0-			21
-----														
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511					
09	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	348	1	4323	3	N	1			1
						1	9							
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	327	1	4354	3	N	-0-			1
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	284	1	4263	3	N	3			4
						3	9							
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	491	1	4289	3	N	-0-			4
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	461	1	3783	2	N	-0-			4
*02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	300	1	3618	2	N	1			5
						1	9							
-----														
DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180					
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	435	1	5405	3	N	-0-			-0-
10	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	413	1	5483	3	N	-0-			-0-
11	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	353	1	5284	3	N	-0-			-0-
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	609	1	5325	3	N	-0-			-0-
01	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	575	1	4723	2	N	-0-			-0-
*02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	367	1	4427	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	795	1	9878	3	N	1					7
						1	9									
10	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	727	1	9661	3	N	1					8
						1	9									
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	691	1	10352	3	N	8					16
						9	9									
12	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	1164	1	10188	3	N	-0-					16
01	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	1164	1	9555	2	N	-0-					16
*02	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	794	1	9585	2	N	-0-					16

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	355	1	4420	3	N	-0-					8
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	342	1	4540	3	N	-0-					8
11	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	279	1	4180	3	N	-0-					8
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	465	1	4065	3	N	-0-					8
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	443	1	3639	2	N	-0-					8
*02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	346	1	4181	2	N	-0-					8

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

09	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	1296	1	16097	3	N	6					29
						7	9									
10	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	1310	1	17395	3	N	37					66
						41	9									
11	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	1130	1	16872	3	N	63					129
						69	9									
12	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	1968	1	17200	3	N	20					149
						22	9									
01	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	1811	1	14861	2	N	-0-					149
*02	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	1216	1	14683	2	N	-0-	7	6			142

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

09	150 N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					13
11	28 N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					13
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					13
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					13
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					13

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10082 - 10098

09	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	N	2					2
						2	9									
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	N	-0-					2
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUERRA "L"				WELL #:	4	RRCID ->	111421	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8099 - 8236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-	45
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-	45
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	2	Y	-0-	45
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	Y	-0-	45
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	45
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	-0-	45
-----													
GUERRA "L"				WELL #:	5	RRCID ->	113099	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7750 - 7806	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
TREVINO "B"				WELL #:	1T	RRCID ->	118880	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8239 - 8265	
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	Y	-0-	-0-
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	103	1	1892	2	Y	-0-	-0-
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	101	1	1861	2	Y	-0-	-0-
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	108	1	1920	2	Y	-0-	-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-	-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	103	1	1789	2	Y	-0-	-0-
-----													
VELA-SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121567	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8656 - 8703	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
TREVINO "B"				WELL #:	2T	RRCID ->	123086	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 8674 - 9095	
09	2970	X	2099	-0-	-871	-0-	107	1	1992	2	Y	-0-	82
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	127	1	2329	2	Y	12	86
							13	9					
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	151	1	2790	2	Y	8	94
							9	9					
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	147	1	2622	2	Y	9	70
							10	9					
01	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	113	1	2012	2	Y	-0-	70
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	129	1	2243	2	Y	-0-	70
-----													
GUERRA "M"				WELL #:	3	RRCID ->	125835	COMPL. DATE	11/22/1987	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9264 - 9320	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5280 X	5002	-0-	-278	-0-	252	1	4685	2	Y	231
10	5735 X	5121	-0-	-614	-0-	264	1	4853	2	Y	62
11	5550 X	5276	-0-	-274	-0-	272	1	5004	2	Y	62
12	5735 X	5151	-0-	-584	-0-	273	1	4878	2	Y	62
01	5735 X	5554	-0-	-181	-0-	296	1	5258	2	Y	62
02	4928 X	4757	-0-	-171	-0-	259	1	4498	2	Y	62
-----											
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536		
09	840 N	703	-0-	-137	-0-	138	1	565	2	Y	-0-
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	152	1	629	2	Y	-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	156	1	493	2	Y	-0-
12	713 N	374	-0-	-339	-0-	135	1	239	2	Y	-0-
01	775 N	376	-0-	-399	-0-	130	1	246	2	Y	-0-
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	114	1	371	2	Y	-0-
-----											
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464		
09	720 N	643	-0-	-77	-0-	33	1	610	2	Y	2
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	2
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	28	1	519	2	Y	2
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	1
01	620 N	550	-0-	-70	-0-	29	1	521	2	Y	1
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	1
-----											
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704		
09	3180 X	2699	-0-	-481	-0-	248	1	2449	2	Y	3
10	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	289	1	2632	2	Y	3
11	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	242	1	2795	2	Y	3
12	3131 X	2786	-0-	-345	-0-	215	1	2571	2	Y	3
01	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	177	1	2253	2	Y	6
02	2828 X	2436	-0-	-392	-0-	169	1	2264	2	Y	9
-----											
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830		
09	1980 N	1826	-0-	-154	-0-	100	1	1726	2	Y	1
10	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	106	1	1711	2	Y	1
11	1830 N	1137	-0-	-693	-0-	69	1	1068	2	Y	1
12	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	114	1	1692	2	Y	1
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	119	1	1800	2	Y	1
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1372	2	Y	1
-----											
VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985		
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	Y	1
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	Y	-0-
12	279 N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
01	279 N	108	-0-	-171	-0-	7	1	101	2	Y	-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880		
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	117 1	2170 2	Y	-0-	35
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	119 1	2182 2	Y	4 2 1	37
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	127 1	2339 2	Y	2	39
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	151 1	2695 2	Y	3 8 1	34
01	3100 N	3136	-0-	36	36	167 1	2969 2	Y	-0-	34
*02	2800 N	2792	-0-	-8	28	152 1	2640 2	Y	-0-	34
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565		
09	180 N	39	-0-	-141	-0-	8 1	31 2	Y	-0-	48
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	10 1	38 2	Y	-0-	48
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11 1	34 2	Y	-0-	48
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	Y	-0-	48
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	8 1	29 2	Y	-0-	48
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	5 1	34 2	Y	-0-	48
-----										
VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600		
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-	29
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	N	-0-	29
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	N	-0-	29
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40 1	720 2	N	-0-	29
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 1	563 2	N	-0-	29
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	27 1	510 2	N	-0-	29
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	29 1	524 2	N	-0-	29
11	570 N	447	-0-	-123	-0-	23 1	423 2	N	1	30
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	27 1	489 2	N	-0-	29
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	535 2	N	-0-	29
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27 1	468 2	N	-0-	29
-----										
GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	2 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	2 1	7 2	Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	Y	-0-	-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	-0-	-0-

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
SMITH, A.H.			WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	2	Y	-0-		31
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	2	1 1	32
							2	9						
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	Y	1		33
							1	9						
12		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	66	1	1183	2	Y	2	5 1	30
							2	9						
01		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-		30
02		1148 N	1041	-0-	-107	-0-	57	1	984	2	Y	-0-		30
-----														
GUTIERREZ ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442				
09		1710 N	1262	-0-	-448	-0-	114	1	1146	2	N	2	20 1	40
							2	9						
10		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	115	1	1275	2	N	-0-		40
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1516	2	N	-0-		40
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	117	1	1381	2	N	3		43
							3	9						
01		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	102	1	1143	2	N	3		46
							3	9						
02		1540 N	1257	-0-	-283	-0-	101	1	1119	2	N	34		12
							37	9						
-----														
GUTIERREZ ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430				
09		3000 X	2956	-0-	-44	-0-	266	1	2683	2	N	6	40 1	33
							7	9						
10		3131 X	2933	-0-	-198	-0-	242	1	2691	2	N	-0-		33
11		3030 X	2961	-0-	-69	-0-	233	1	2728	2	N	-0-		33
12		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	235	1	2782	2	N	26		59
							29	9						
01		3100 X	3023	-0-	-77	-0-	242	1	2722	2	N	54		113
							59	9						
*02		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	231	1	2563	2	N	35		148
							39	9						
-----														
TREVINO "B"			WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264				
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-		15
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-		15
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-		15
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-		15
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-		15
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-		15
-----														
VELA, G. O. ET AL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466				
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	207	1	2081	2	N	4	28 1	14
							4	9						
10		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	215	1	2391	2	N	-0-		14
11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	186	1	2186	2	N	-0-		14
12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2137	2	N	4		18
							4	9						
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	195	1	2187	2	N	5		23
							6	9						
*02		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	195	1	2169	2	N	13		36
							14	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2730 N	2709	-0-	-21	-0-	138	1	2571	2	Y	-0-				39
10	2821 N	2797	-0-	-24	-0-	144	1	2650	2	Y	3	2	1		40
11	2730 N	2610	-0-	-120	-0-	134	1	2473	2	Y	3				43
12	2790 N	2729	-0-	-61	-0-	145	1	2581	2	Y	3	10	1		36
01	2790 N	2743	-0-	-47	-0-	146	1	2597	2	Y	-0-				36
*02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	Y	-0-				36
-----															
EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900						
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	27	1	495	2	N	15	178	1		25
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	33	1	611	2	N	1				26
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	23	1	423	2	N	-0-				26
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	26	2	1		50
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	26	1	469	2	N	87				137
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	17	1	303	2	N	60				197
-----															
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662						
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	223	1	2243	2	N	5	18	1		55
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	N	-0-				55
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	181	1	2125	2	N	-0-				55
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	2	N	5				60
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	207	1	2326	2	N	6				66
*02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	191	1	2121	2	N	13				79
-----															
EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336						
09	7980 X	7318	-0-	-662	-0-	374	1	6943	2	N	1				49
10	9176 X	8480	-0-	-696	-0-	437	1	8035	2	N	7	5	1		51
11	8880 X	6707	-0-	-2173	-0-	345	1	6355	2	N	6				57
12	9176 X	8047	-0-	-1129	-0-	427	1	7612	2	N	7	22	1		42
01	8494 X	7822	-0-	-672	-0-	417	1	7405	2	N	-0-				42
02	7672 X	6696	-0-	-976	-0-	365	1	6331	2	N	-0-				42



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236								
09	2460 N	2309	-0-	-151	-0-	126	1	2183	2	N	-0-					63
10	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	138	1	2236	2	N	2	2	1			63
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	139	1	2151	2	N	10					73
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	151	1	2236	2	N	24	73	1			24
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	150	1	2267	2	N	-0-					24
*02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	142	1	2060	2	N	-0-					24
-----																
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832								
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-					74
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	1	1	1			74
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	58	1	1075	2	Y	1					75
12	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-	3	1			72
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	122	1	2176	2	Y	-0-					72
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	2	Y	-0-					72
-----																
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313								
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	72	1	1336	2	N	-0-					77
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	N	2	1	1			78
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	66	1	1213	2	N	1					79
12	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	69	1	1227	2	N	1	4	1			76
01	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					76
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					76
-----																
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460								
09	3000 N	3102	-0-	102	102	170	1	2932	2	N	-0-					40
10	2466 N	2364	-0-	-102	-0-	138	1	2225	2	N	1	2	1			39
11	2700 N	2525	-0-	-175	-0-	153	1	2372	2	N	-0-					39
12	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	154	1	2285	2	N	-0-					39
01	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	142	1	2153	2	N	-0-					39
02	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	137	1	1988	2	N	-0-					39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) MERIT ENERGY COMPANY EL CLARENO		//CONT.// 77973 050 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8780 - 9450			
09		3120 X	3029	-0-	-91	-0-	155 1	2874 2		N	-0-					123
10		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	161 1	2963 2		N	3		2 1			124
11		3060 X	2781	-0-	-279	-0-	143 1	2635 2		N	3					127
12		3131 X	2992	-0-	-139	-0-	159 1	2830 2		N	3		10 1			120
01		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	153 1	2724 2		N	-0-					120
02		2828 X	2532	-0-	-296	-0-	138 1	2394 2		N	-0-					120
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 11668			PERF. 9751 - 11366			
09		6690 X	6284	-0-	-406	-0-	6284 2			N	-0-					-0-
10		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092 2			N	-0-					-0-
11		7650 X	6859	-0-	-791	-0-	6859 2			N	-0-					-0-
12		7905 X	7270	-0-	-635	-0-	7270 2			N	-0-					-0-
01		7905 X	5413	-0-	-2492	-0-	5413 2			N	-0-					-0-
02		6412 X	5861	-0-	-551	-0-	5861 2			N	-0-					-0-
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9652			PERF. 8946 - 8956			
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2		N	-0-					20
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 2		N	-0-					20
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2		N	-0-					20
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2		N	-0-					20
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	62 2		N	-0-					20
02		140 N	41	-0-	-99	-0-	2 1	39 2		N	-0-					20
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 11000			PERF. 8384 - 9576			
09		840 N	588	-0-	-252	-0-	32 1	556 2		N	-0-					12
10		806 N	590	-0-	-216	-0-	34 1	555 2		N	1		1 1			12
11		690 N	638	-0-	-52	-0-	39 1	599 2		N	-0-					12
12		620 N	568	-0-	-52	-0-	36 1	532 2		N	-0-					12
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	42 1	639 2		N	-0-					12
02		588 N	540	-0-	-48	-0-	35 1	505 2		N	-0-					12
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8732 - 8962			
09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	140 1	2427 2		N	-0-					19
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	151 1	2442 2		N	2		2 1			19
11		2550 N	2504	-0-	-46	-0-	152 1	2352 2		N	-0-					19
12		2666 N	2585	-0-	-81	-0-	164 1	2421 2		N	-0-					19
01		2604 N	2580	-0-	-24	-0-	160 1	2420 2		N	-0-					19
*02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	153 1	2228 2		N	-0-					19
BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008				TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8152 - 9366			
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2		N	-0-					-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 2		N	-0-					-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 2		N	-0-					-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	7 1	97 2		N	-0-					-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2		N	-0-					-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	7 1	100 2		N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3450 X	3308	-0-	-142	-0-	181 1	3127 2	N	-0-		121
10		3565 X	3125	-0-	-440	-0-	181 1	2932 2	N	11	110 1	22
11		3450 X	3341	-0-	-109	-0-	202 1	3127 2	N	11		33
12		3534 X	3320	-0-	-214	-0-	201 1	2975 2	N	131	115 1	49
01		3410 X	3005	-0-	-405	-0-	186 1	2819 2	N	-0-		49
02		3108 X	2491	-0-	-617	-0-	160 1	2331 2	N	-0-		49
-----												
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646			
09		5910 X	5518	-0-	-392	-0-	302 1	5216 2	N	-0-		25
10		6107 X	5917	-0-	-190	-0-	344 1	5570 2	N	3	5 1	23
11		5580 X	5029	-0-	-551	-0-	305 1	4724 2	N	-0-		23
12		5766 X	5369	-0-	-397	-0-	340 1	5029 2	N	-0-		23
01		5921 X	5666	-0-	-255	-0-	351 1	5315 2	N	-0-		23
02		5348 X	5215	-0-	-133	-0-	336 1	4879 2	N	-0-		23
-----												
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10267 - 10498			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197			
09		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	91 1	1573 2	N	-0-		19
10		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	98 1	1585 2	N	-0-	1 1	18
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	107 1	1650 2	N	-0-		18
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	111 1	1637 2	N	-0-		18
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	107 1	1623 2	N	-0-		18
02		1652 N	1545	-0-	-107	-0-	99 1	1446 2	N	-0-		18
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040			
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	N	20		20
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 9					
11		390 N	351	-0-	-39	-0-	24 1	389 2	N	-0-		20
12		496 N	376	-0-	-120	-0-	21 1	330 2	N	-0-		20
01		403 N	338	-0-	-65	-0-	24 1	352 2	N	-0-		20
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	21 1	317 2	N	-0-		20
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	20 1	291 2	N	-0-		20
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468			
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	122 1	2108 2	N	-0-		12
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	115 1	1866 2	N	-0-	1 1	11
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	109 1	1685 2	N	-0-		11
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	114 1	1684 2	N	-0-		11
01		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	106 1	1602 2	N	-0-		11
02		1568 N	1538	-0-	-30	-0-	99 1	1439 2	N	-0-		11



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	24	1	N	1	4	7
						1	9				
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	N	-0-		7
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		7
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	21	1	N	-0-		7
01	248 N	93	-0-	-155	-0-	8	1	N	-0-		7
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	17	1	N	-0-		7
-----											
EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		51
10	713 N	636	-0-	-77	-0-	33	1	N	2	1	52
						2	9				
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		52
12	651 N	406	-0-	-245	-0-	22	1	N	-0-	2	50
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	33	1	N	-0-		50
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	28	1	N	-0-		50
-----											
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698		
09	1620 N	1246	-0-	-374	-0-	112	1	N	3	18	20
						3	9				
10	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	129	1	N	-0-		20
11	1650 N	1219	-0-	-431	-0-	96	1	N	-0-		20
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	N	3		23
						3	9				
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	122	1	N	3		26
						3	9				
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	119	1	N	8		34
						9	9				
-----											
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886		
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		74
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	161	1	N	4	3	75
						4	9				
11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	N	3		78
						3	9				
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	176	1	N	3	11	70
						3	9				
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-		70
*02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	120	1	N	40		110
						44	9				
-----											
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 N	815	-0-	-145	-0-	42	1	773	2	N	-0-					19
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	39	1	709	2	N	1	1	1			19
11	810 N	678	-0-	-132	-0-	35	1	642	2	N	1					20
12	837 N	645	-0-	-192	-0-	34	1	611	2	N	-0-	3	1			17
01	744 N	378	-0-	-366	-0-	20	1	358	2	N	-0-					17
02	644 N	296	-0-	-348	-0-	16	1	280	2	N	-0-					17
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202							
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	235	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	232	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1504	-0-	-116	-0-	202	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	240	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	242	1	1251	2	N	-0-					-0-
*02	1400 N	927	-0-	-473	-0-	143	1	784	2	N	-0-					-0-
-----																
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887							
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	N	-0-					14
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	46	1	847	2	N	2	1	1			15
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	40	1	739	2	N	1					16
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	45	1	795	2	N	-0-	3	1			13
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	45	1	801	2	N	-0-					13
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	-0-					13
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530							
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	2	N	-0-					40
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	56	1	899	2	N	1	1	1			40
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	N	-0-					40
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	59	1	875	2	N	-0-					40
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	N	-0-					40
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	-0-					40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	147	1	1477	2	N	3	20 1	71
10	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	132	1	1469	2	N	-0-		71
11	1710 N	1359	-0-	-351	-0-	107	1	1252	2	N	-0-		71
12	1674 N	1339	-0-	-335	-0-	104	1	1233	2	N	2		73
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	2	N	4		77
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	2	N	8		85

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2148	2	N	1		138
10	2294 N	2275	-0-	-19	-0-	117	1	2156	2	N	2	2 1	138
11	2280 N	1792	-0-	-488	-0-	92	1	1698	2	N	2		140
12	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	110	1	1965	2	N	2	7 1	135
01	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	120	1	2138	2	N	-0-		135
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	104	1	1807	2	N	-0-		135

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	-0-		3
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1365	2	N	2	1 1	4
11	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	74	1	1358	2	N	1		5
12	1705 N	1351	-0-	-354	-0-	72	1	1278	2	N	1	5 1	1
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	-0-		1
02	1344 N	1224	-0-	-120	-0-	67	1	1157	2	N	-0-		1

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
VELA, A.				WELL #:	2	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8026 - 8070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		25
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		25
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-		25
-----														
ACELA SAN CRISTOBAL				WELL #:	1ST	RRCID ->	250452	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9194 - 9382	
09	14B2 EXT	36	-0-	36	78	36	2			N	-0-		88	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-		88	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-		88	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-		88	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-		88	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-		88	
-----														
ELIZONDO ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8490 - 9582	
09	3300 X	695	-0-	-2605	-0-	695	2			N	-0-		36	
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-		36	
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-		36	
12	1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-		36	
*01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-		36	
02	3080 X	1554	-0-	-1526	-0-	1554	2			N	-0-		36	
-----														
ELIZONDO ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8466 - 9516	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
12	14B2 EXT	727	-0-	727	727	727	2			N	-0-		17	
*01	14B2 EXT	1203	-0-	1203	1930	1203	2			N	-0-		17	
02	14B2 EXT	1203	-0-	1203	3133	1203	2			N	-0-		17	
-----														
ELIZONDO				WELL #:	6	RRCID ->	256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8228 - 8254	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ELIZONDO ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	257230	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8484 - 8778	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
12	14B2 EXT	947	-0-	947	947	947	2			N	-0-		9	
*01	14B2 EXT	1040	-0-	1040	1987	1040	2			N	-0-		9	
02	14B2 EXT	1040	-0-	1040	3027	1040	2			N	-0-		9	

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H.		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		147699														
		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		386310														
		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283								
09	570 X	562	-0-	-8	-0-	76 1	483 2	Y	3	15 1						7
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	79 1	514 2	Y	3							10
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	76 1	465 2	Y	2							12
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	83 1	505 2	Y	3	10 1						5
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	80 1	502 2	Y	3	2 1						6
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	84 1	447 2	Y	2							8

GARCIA, SALVADOR "E"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828								
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	606 3	4 9	Y	4	12 1						4
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	603 3	2 9	Y	2							6
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 3	1 9	Y	1							7
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	700 3	11 9	Y	10	15 1						2
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751 2	3 9	Y	3							5
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	526 2	1 9	Y	1	5 1						1

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	949	-0-	-41	-0-	80	1	867	2	Y	2		11
						2	9						
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	65	1	877	2	Y	2		13
						2	9						
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	66	1	838	2	Y	15		28
						17	9						
12	992 N	966	-0-	-26	-0-	82	1	881	2	Y	3		31
						3	9						
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	888	2	Y	5	31 1	5
						6	9						
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	66	1	779	2	Y	3		8
						3	9						
-----													
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168			
09	210 X	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
-----													
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200						
09	6090 X	5906	-0-	-184	-0-	5906	2		Y	-0-				-0-
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		Y	-0-				-0-
11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2		Y	-0-				-0-
12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2		Y	-0-				-0-
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		Y	-0-				-0-
*02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		Y	-0-				-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695						
09	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2		Y	-0-				-0-
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	2		Y	-0-				-0-
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2		Y	-0-				-0-
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2		Y	-0-				-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		Y	-0-				-0-
02	812 N	698	-0-	-114	-0-	698	2		Y	-0-				-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280						
09	3480 X	3293	-0-	-187	-0-	245	1	3042	3	N	5			64
10	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	211	1	2811	3	N	2			66
11	3480 X	2886	-0-	-594	-0-	180	1	2696	3	N	9	24	1	51
12	3596 X	2877	-0-	-719	-0-	295	1	2576	3	N	5			56
01	3596 X	3196	-0-	-400	-0-	347	1	2848	2	N	1	24	1	33
02	3080 X	2515	-0-	-565	-0-	177	1	2143	2	N	177			210
						195	9							

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280						
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	54	1	681	3	N	1			40
10	775 N	741	-0-	-34	-0-	52	1	689	3	N	-0-			40
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	45	1	676	3	N	1	6	1	35
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	77	1	674	3	N	1			36
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	76	1	627	2	N	-0-	6	1	30
02	672 N	633	-0-	-39	-0-	48	1	584	2	N	1			31
						1	9							

-----														
ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8136 - 8348		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	58	1	722	3	N	1			9
						1	9							
10	837 N	705	-0-	-132	-0-	49	1	656	3	N	-0-			9
11	780 N	556	-0-	-224	-0-	35	1	520	3	N	1	6	1	4
						1	9							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	763	3	N	1			5
						1	9							
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	N	-0-	5	1	-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	N	1			1
						1	9							
-----														
DE BARBERIO		WELL #:		6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8927 - 8937		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITTIER, L ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7307 - 7429		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VILLARREAL		WELL #:		2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7678 - 8091		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ, L.O. A		WELL #:		6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10470 - 10605		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	244	-0-	-779	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	255	-0-	-669	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
-----														
SALVADOR GARCIA D		WELL #:		8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7184 - 7218		
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	152	3	4	9	Y	4	12	1	4
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2			6
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1			7
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	15	1	2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3			5
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	4	1	2



-----													
ROLETA (7483)		//CONT.//		77973	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARCIA, SALVADOR E		WELL #:		28	RRCID ->	254722	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7967 -	9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	375 3	6 9	Y	5	16 1		7
10		403 X	306	-0-	-97	-0-	304 3	2 9	Y	2			9
11		438 X	438	-0-	-0-	-0-	436 3	2 9	Y	2			11
12		403 X	384	-0-	-19	-0-	373 3	11 9	Y	10	16 1		5
01		403 X	327	-0-	-76	-0-	324 2	3 9	Y	3			8
02		420 X	225	-0-	-195	-0-	224 2	1 9	Y	1	5 1		4
-----													
GUERRA "L"		WELL #:		22H	RRCID ->	256999	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8020 -	11264	
09		3180 X	2377	-0-	-803	-0-	120 1	2257 3	Y	-0-			4
10		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	121 1	2242 3	Y	-0-			4
11		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	108 1	1976 3	Y	1	3 1		2
							1 9						
12		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	127 1	2338 3	Y	1	2 1		1
							1 9						
01		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	113 1	2083 2	Y	-0-			1
*02		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	104 1	1841 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	097235	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7570 -	7596	
GUERRA "L"		WELL #:		1	RRCID ->	097235	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7570 -	7596	
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	45 1	168 2	Y	-0-			51
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	45 1	183 2	Y	-0-			51
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	47 1	144 2	Y	-0-			51
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	38 1	152 2	Y	-0-			51
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	45 1	154 2	Y	-0-			51
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	29 1	187 2	Y	-0-			51
-----													
GUERRA "L"		WELL #:		3	RRCID ->	109429	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7510 -	7605	
09		900 N	671	-0-	-229	-0-	141 1	530 2	Y	-0-			60
10		1023 N	962	-0-	-61	-0-	192 1	770 2	Y	-0-			60
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	217 1	665 2	Y	-0-			60
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	198 1	779 2	Y	-0-			60
01		961 N	434	-0-	-527	-0-	98 1	336 2	Y	-0-			60
02		812 N	581	-0-	-231	-0-	79 1	502 2	Y	-0-			60
-----													
SMITH "AH"		WELL #:		1	RRCID ->	114029	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7422 -	7515	
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	122 1	501 2	N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	118 1	485 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
11		570 N	431	-0-	-139	-0-	103 1	328 2	N	-0-			-0-
12		589 N	572	-0-	-17	-0-	207 1	365 2	N	-0-			-0-
01		589 N	499	-0-	-90	-0-	173 1	326 2	N	-0-			-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	117 1	381 2	N	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	1
						1	9				1
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	Y	1
						1	9				3
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	1
						1	9				3
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	Y	-0-
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-
											1
											1
-----											
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	135	2	Y	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	54	1	96	2	Y	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	60	1	113	2	Y	-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	30	1	99	2	Y	-0-
-----											
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	Y	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	3	1	10	2	Y	-0-
-----											
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496		
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	70	1	287	2	Y	-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	72	1	296	2	Y	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	85	1	269	2	Y	-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	131	1	232	2	Y	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	120	1	227	2	Y	-0-
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	59	1	193	2	Y	-0-
-----											
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608		
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	2	Y	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	1
						1	9				1
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	1
						1	9				20
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		274 N	274	-0-	-0-	58 1	216 2	Y	-0-			3
10		248 N	167	-0-	-81	33 1	134 2	Y	-0-			3
11		240 N	125	-0-	-115	31 1	94 2	Y	-0-			3
12		275 N	275	-0-	-0-	56 1	219 2	Y	-0-			3
01		209 N	209	-0-	-0-	47 1	162 2	Y	-0-			3
*02		278 N	278	-0-	-0-	38 1	240 2	Y	-0-			3
-----												
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602			
09		191 N	191	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	-0-			35
10		155 N	143	-0-	-12	7 1	135 2	Y	1			36
						1 9						
11		150 N	114	-0-	-36	6 1	107 2	Y	1			37
						1 9						
12		155 N	139	-0-	-16	7 1	132 2	Y	-0-			37
01		195 N	195	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			37
*02		115 N	115	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			37
-----												
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136			
09		690 N	545	-0-	-145	50 1	495 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	341	-0-	-341	34 1	307 2	Y	-0-			-0-
11		690 N	492	-0-	-198	39 1	453 2	Y	-0-			-0-
12		558 N	348	-0-	-210	27 1	321 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	289	-0-	-52	21 1	268 2	Y	-0-			-0-
02		448 N	132	-0-	-316	9 1	123 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044			
09		86 N	86	-0-	-0-	8 1	78 2	Y	-0-			48
10		87 N	87	-0-	-0-	9 1	78 2	Y	-0-			48
11		43 N	43	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			48
12		104 N	104	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	-0-			48
01		113 N	113	-0-	-0-	8 1	105 2	Y	-0-			48
*02		180 N	180	-0-	-0-	12 1	168 2	Y	-0-			48
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617			
09		1202 X	1202	-0-	-0-	61 1	1141 2	Y	-0-			17
10		912 X	912	-0-	-0-	46 1	841 2	Y	23	9 1		31
						25 9						
11		1050 X	683	-0-	-367	35 1	644 2	Y	4			35
						4 9						
12		1240 X	625	-0-	-615	33 1	585 2	Y	6	18 1		23
						7 9						
01		1240 X	564	-0-	-676	30 1	534 2	Y	-0-			23
02		1120 X	494	-0-	-626	27 1	467 2	Y	-0-			23

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006				TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-				42
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	13	1	245	2	Y	1	1	1		42
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	10	1	187	2	Y	1				43
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	4	1		39
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				39
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-				39
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484					
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-				11
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	2	7	1		6
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	2				8
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	23	1	411	2	Y	1	6	1		3
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	20	1	349	2	Y	-0-				3
02	448 N	329	-0-	-119	-0-	18	1	311	2	Y	-0-				3
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780					
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	42	1	774	2	N	-0-				136
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	43	1	799	2	N	1	1	1		136
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	40	1	730	2	N	1				137
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	42	1	745	2	N	1	3	1		135
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	41	1	724	2	N	-0-				135
02	728 N	332	-0-	-396	-0-	18	1	314	2	N	-0-				135
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008				TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356					
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	Y	-0-				13
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-				13
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				13
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				13
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-				13
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	Y	-0-				13

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	105	1	1955	2	Y	-0-	75
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	107	1	1974	2	Y	3	76
						3	9					
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	105	1	1937	2	Y	37	113
						41	9					
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	116	1	2066	2	Y	24	130
						26	9					
01	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	105	1	1871	2	Y	-0-	130
02	1932 N	1706	-0-	-226	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-	130
-----												
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350				
09	SWR 10	4199	-0-	4199	143817	214	1	3985	2	N	-0-	138
10	SWR 10	4282	-0-	4282	148099	221	1	4055	2	N	5	140
						6	9					
11	SWR 10	4099	-0-	4099	152198	211	1	3885	2	N	3	143
						3	9					
12	SWR 10	4404	-0-	4404	156602	231	1	4120	2	N	48	177
						53	9					
01	SWR 10	4557	-0-	4557	161159	243	1	4314	2	N	-0-	177
02	SWR 10	4002	-0-	4002	165161	218	1	3784	2	N	-0-	177

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-
10	341 N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	Y	-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	2	Y	-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	11	1	188	2	Y	1
						1	9				
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
VELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479			
09	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-
10	403 #	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-
11	390 #	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-
12	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-
02	336 #	204	-0-	-132	-0-	204	2			N	-0-
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207			
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-
11	300 #	114	-0-	-186	-0-	114	2			N	-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-
ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MODERN EXPLORATION, INC.		573226													
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLOPTON, JOHN H.		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		273611													
		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473							
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
10	217 N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MCCLURE		273611													
		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640							
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	1	6	1		-0-
						1	9								
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	17	1	216	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	10	1	111	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	57	-0-	-191	-0-	5	1	52	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	15	1	14	2	Y	-0-				-0-

MCCLURE		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		273611													
		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766							
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	10	1	138	2	Y	1	4	1		7
						1	9								
10	248 N	63	-0-	-185	-0-	5	1	58	2	Y	-0-				7
11	240 N	97	-0-	-143	-0-	8	1	89	2	Y	-0-				7
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				7
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-				7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	2	Y	3	27	1			3
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-					3
11	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-					3
12	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					3
01	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	94	1	940	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	927	-0-	927	927	62	1	865	2	Y	-0-					3
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910							
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	1	8	1			3
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	2	Y	-0-					3
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					3
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					3
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	270	-0-	270	270	18	1	252	2	Y	-0-					3
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064							
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					19
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	2	Y	-0-	9	1			10
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	22	1	276	2	Y	1					11
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	1					12
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	3					15
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	5	1	98	2	Y	-0-					15
BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640							
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					2
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	1	2	1			1
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	1					2
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	4	1	92	2	Y	1					3
GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18



ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GARZA, ROMEO		WELL #:		2	RRCID -> 223898		COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6169 - 6718
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	2	Y	-0-	49
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	25	1	318	2	Y	-0-	49
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	2	Y	-0-	49
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-	49
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	33	1	298	2	Y	3	52
02	DLQ G-10	131	-0-	131	131	3	9					
						9	1	122	2	Y	-0-	52
-----												
MCCLURE		WELL #:		5	RRCID -> 226022		COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6407 - 6824
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
-----												
BILLUPS		WELL #:		2	RRCID -> 226877		COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6190 - 7044
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-	17
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	42	1	541	2	Y	2	-0-
						2	9				19	1
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	44	1	542	2	Y	2	2
						2	9					
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	1	3
						1	9					
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	648	2	Y	6	9
						7	9					
02	DLQ G-10	431	-0-	431	431	19	1	411	2	Y	1	10
						1	9					
-----												
MUNOZ "A" GU		WELL #:		1	RRCID -> 227217		COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6286 - 7170
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	989	2	N	2	45
						2	9					
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	3	48
						3	9					
11	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	79	1	975	2	N	3	51
						3	9					
12	1085 N	907	-0-	-178	-0-	76	1	829	2	N	2	53
						2	9					
01	1085 N	925	-0-	-160	-0-	78	1	841	2	N	5	58
						6	9					
02	980 N	711	-0-	-269	-0-	44	1	664	2	N	3	61
						3	9					
-----												
MCCLURE		WELL #:		6	RRCID -> 227775		COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5920 - 6783
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	2	Y	5	1
						6	9				28	1
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	87	1	1115	2	Y	-0-	1
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	91	1	1054	2	Y	-0-	1
12	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	89	1	927	2	Y	-0-	1
01	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	95	1	944	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	58	1	799	2	Y	-0-	1

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//	78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
GARZA, ROMEO		WELL #:	3	RRCID ->	228830	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6358 - 6528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		13
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	11 2	13
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		13
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	139 2	13
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
-----											
MCCLURE		WELL #:	7	RRCID ->	229049	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7125 PERF. 5874 - 6972		
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	229	1	Y	12	84 1	7
						13	9				
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	258	1	Y	-0-		7
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	-0-		7
12	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	271	1	Y	-0-		7
01	3379 X	3378	-0-	-1	-0-	308	1	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	2307	-0-	2307	2307	155	1	Y	-0-	2152 2	7
-----											
MCCLURE		WELL #:	8	RRCID ->	230377	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5969 - 6851		
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	27	1	Y	2	10 1	4
						2	9				
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		4
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	30	1	Y	-0-		4
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	31	1	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	295	-0-	295	295	20	1	Y	-0-	275 2	4
-----											
JONES FAMILY		WELL #:	4	RRCID ->	233182	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5718 - 7068		
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	5		93
						6	9				
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	4	45 1	52
						4	9				
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-		52
12	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	143	1	Y	-0-	1 7	51
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		51
02	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	89	1	Y	9		60
						10	9				
-----											
BILLUPS		WELL #:	4	RRCID ->	233215	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6224 - 6966		
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-		35
10	1023 N	715	-0-	-308	-0-	52	1	Y	-0-	23 1	12
11	990 N	365	-0-	-625	-0-	27	1	Y	1		13
						1	9				
12	1023 N	418	-0-	-605	-0-	25	1	Y	1		14
						1	9				
01	713 N	331	-0-	-382	-0-	23	1	Y	2		16
						2	9				
02	DLQ G-10	367	-0-	367	367	16	1	Y	1		17
						1	9				



ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N	2		22
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	2	9	452	2	N	4		26
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	4	9	362	2	N	-0-		26
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	31	1	265	2	N	2		28
01	496 N	25	-0-	-471	-0-	2	9	23	2	N	-0-		28
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	611	2	N	2		30

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7	9	N	6		91
10	837 N	626	-0-	-211	-0-	624	2	2	9	N	2		93
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1		94
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1696	2	65	9	N	59		153
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5		158
02	1092 N	805	-0-	-287	-0-	805	2			N	-0-		158

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		50
12	14B DENY	30	-0-	30	60	30	4			N	-0-		50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-		50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT		50

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		-0-
10	1364 N	691	-0-	-673	-0-	691	2			N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-		-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-		-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		-0-
02	896 N	338	-0-	-558	-0-	338	2			N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	Y	3
10	558 N	152	-0-	-406	-0-	17	1	135	2	Y	3
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	3
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	743	2	Y	4
						1	9				
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	514	2	Y	5
						1	9				
02	DLQ G-10	472	-0-	472	472	45	1	427	2	Y	5

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	2	Y	15
						1	9				
10	2387 N	1270	-0-	-1117	-0-	142	1	1128	2	Y	15
11	2310 N	1484	-0-	-826	-0-	125	1	1359	2	Y	15
12	3100 N	3564	-0-	464	464	306	1	3254	2	Y	19
						4	9				
*01	3100 N	2860	-0-	-240	224	270	1	2587	2	Y	22
						3	9				
02	DLQ G-10	2269	-0-	2269	2493	217	1	2050	2	Y	24
						2	9				

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	486	-0-	-144	-0-	53	1	433	2	Y	7
10	620 N	223	-0-	-397	-0-	25	1	198	2	Y	7
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	37	1	397	2	Y	7
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	Y	8
						1	9				
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	802	2	Y	9
						1	9				
02	DLQ G-10	655	-0-	655	655	63	1	592	2	Y	9

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	48	1	397	2	Y	-0-	3
10	496 N	244	-0-	-252	-0-	27	1	217	2	Y	-0-	3
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	31	1	338	2	Y	-0-	3
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	Y	1	4
						1	9					
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	30	1	286	2	Y	-0-	4

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 4		RRCID -> 222159		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	4256	-0-	4256	4256	366	1	3884	2	Y	5
						6	9				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4256				Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4256				Y	-0-	5

ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GONZALEZ, L.		WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	261	1	2148	2	Y	-0-	13
10	1984 N	865	-0-	-1119	-0-	97	1	768	2	Y	-0-	13
11	2220 N	1684	-0-	-536	-0-	142	1	1542	2	Y	-0-	13
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	178	1	1892	2	Y	3	16
						3	9					
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	217	1	2077	2	Y	2	18
						2	9					
02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	189	1	1789	2	Y	2	20
						2	9					

MINITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028			
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	70	1	580	2	Y	1	5
						1	9					
10	682 N	294	-0-	-388	-0-	33	1	261	2	Y	-0-	5
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	49	1	533	2	Y	-0-	5
12	682 N	603	-0-	-79	-0-	52	1	550	2	Y	1	6
						1	9					
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	103	1	989	2	Y	1	7
						1	9					
02	DLQ G-10	824	-0-	824	824	79	1	744	2	Y	1	8
						1	9					

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO GU		WELL #:		3	RRCID ->	152565	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 -	10063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		810 N	621	-0-	-189	-0-	4 1	617 2	Y	-0-			6
10		775 N	334	-0-	-441	-0-	2 1	332 2	Y	-0-			6
11		690 N	472	-0-	-218	-0-	2 1	470 2	Y	-0-			6
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	91 1	967 2	Y	1			7
							1 9						
*01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	131 1	1254 2	Y	2			9
							2 9						
02	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	1594	152 1	1441 2	Y	1			10
							1 9						
-----													
NILO GU		WELL #:		4	RRCID ->	157709	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9936 -	10021
09		3150 X	3059	-0-	-91	-0-	331 1	2728 2	N	-0-			16
10		3255 X	1443	-0-	-1812	-0-	161 1	1282 2	N	-0-			16
11		3150 X	2842	-0-	-308	-0-	240 1	2602 2	N	-0-			16
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			16
*01		3162 X	2467	-0-	-695	-0-	233 1	2232 2	N	2			18
							2 9						
02		2856 X	2255	-0-	-601	-0-	215 1	2038 2	N	2			20
							2 9						
-----													
NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10150 -	11120
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	89 1	733 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	374	-0-	-339	-0-	42 1	332 2	Y	-0-			-0-
11		690 N	493	-0-	-197	-0-	42 1	451 2	Y	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	66 1	697 2	Y	-0-			-0-
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	74 1	708 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	703	-0-	703	703	67 1	636 2	Y	-0-			-0-
-----													
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10054 -	11030
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	337 1	2779 2	Y	-0-			-0-
10		3038 X	1357	-0-	-1681	-0-	152 1	1205 2	Y	-0-			-0-
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-
12		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	318 1	3383 2	Y	-0-			-0-
*01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	347 1	3323 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	2979	285 1	2694 2	Y	-0-			-0-
-----													
NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 -	11952
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	71 1	586 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	285	-0-	-366	-0-	32 1	253 2	Y	-0-			-0-
11		630 N	467	-0-	-163	-0-	39 1	428 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	534	-0-	-117	-0-	46 1	488 2	Y	-0-			-0-
*01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	53 1	507 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	478	46 1	432 2	Y	-0-			-0-
-----													
ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM HOGG			
THREE-C OIL AND GAS				857600									
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMEEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 THREE-C OIL AND GAS 857600  
 HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14 R		14	-0-	-0-		14	1		N	-0-					-0-
10	280 N		280	-0-	-0-		280	1		N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	308 N		308	-0-	-0-		308	1		N	-0-					-0-
*01	1005 N		1005	-0-	-0-		1005	1		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 POCO LLC 668802  
 SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

09	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON, LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 RLU OPERATING, LLC 714217  
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566  
 MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

09	3150	3009	-0-	-141	-0-	751	1	2258	3	N	-0-	85
10	3255	196	-0-	-3059	-0-	196	3			N	-0-	85
11	3150	2928	-0-	-222	-0-	33	1	2895	3	N	-0-	85
12	3635	3445	-0-	-190	-0-	239	1	3206	3	N	-0-	85
01	3255	3084	-0-	-171	-0-	43	1	3041	3	N	-0-	85
*02	9510	6225	-0-	-3285	-0-	4223	1	2002	3	N	-0-	85

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
 GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	7	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
 WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			108
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	62
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4	2	1	Y	-0-	62
						13	4					

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #:		1	RRCID ->	168279	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9335 - 9364
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	72 1	445 2	Y	-0-			108
						667 4						
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	101 1	521 2	Y	-0-			108
						985 4						
11	990 X	728	-0-	-262	-0-	46 1	247 2	Y	-0-			108
						435 4						
12	1209 X	510	-0-	-699	-0-	40 1	265 2	Y	-0-			108
						205 4						
01	1612 X	658	-0-	-954	-0-	45 1	244 2	Y	-0-	43	7	65
						369 4						
02	1456 X	678	-0-	-778	-0-	50 1	270 2	Y	-0-			65
						358 4						
-----												
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	169942	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9454 - 9465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUBBERD, A. R. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170343	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9830 - 9846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 - 9806
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9588 - 10984
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40	7	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WERNECKE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9770 - 9805
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
 KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	N	-0-			-0-
						247	4							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-			-0-
						272	4							
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	699	2	N	-0-			-0-
						1232	4							
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	146	1	956	2	N	-0-			-0-
						739	4							
01	434 N	11	-0-	-423	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
						6	4							
02	420 N	10	-0-	-410	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
						5	4							

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD, A.R. G.U.		78338 500 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074899		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	53	-0-	53	16715	3 1	20 2	Y	-0-						-0-
10	3100	N	39	-0-	-3061	13654	2 1	13 2	Y	-0-						-0-
11	3000	N	33	-0-	-2967	10687	24 4	11 2	Y	-0-						-0-
12	3100	N	43	-0-	-3057	7630	2 1	22 2	Y	-0-						-0-
01	3100	N	55	-0-	-3045	4585	20 4	20 2	Y	-0-						-0-
*02	2800	N	60	-0-	-2740	1845	4 1	24 2	Y	-0-						-0-
							31 4									
							4 1									
							32 4									

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 075912		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

-----														
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 2		RRCID -> 094044			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		14100 X	13073	-0-	-1027	-0-	794	1	4915	2	Y	-0-		-0-
							7364	4						
10		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	779	1	4038	2	Y	-0-		-0-
							7638	4						
11		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	614	1	3295	2	Y	-0-		-0-
							5808	4						
12		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	759	1	4969	2	Y	-0-		-0-
							3845	4						
01		14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	954	1	5211	2	Y	-0-		-0-
							7870	4						
*02		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	696	1	3759	2	Y	-0-		-0-
							4976	4						
-----														
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 096324			COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 125661			COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413			
09		17160 X	15019	-0-	-2141	-0-	912	1	5647	2	N	-0-		-0-
							8460	4						
10		17732 X	17029	-0-	-703	-0-	1065	1	5521	2	N	-0-		-0-
							10443	4						
11		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	1118	1	6002	2	N	-0-		-0-
							10582	4						
12		17143 X	13963	-0-	-3180	-0-	1112	1	7247	2	N	-0-		-0-
							5604	4						
01		17019 X	14281	-0-	-2738	-0-	971	1	5302	2	N	-0-		-0-
							8008	4						
02		16520 X	6356	-0-	-10164	-0-	470	1	2533	2	N	-0-		-0-
							3353	4						
-----														
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 127252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 8		RRCID -> 127594			COMPL. DATE 05/29/2000			TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452			
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	213	1	1319	2	Y	-0-		-0-
							1977	4						
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	232	1	1202	2	Y	-0-		-0-
							2274	4						
11		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	222	1	1191	2	Y	-0-		-0-
							2100	4						
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	-0-		-0-
							1291	4						
01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	192	1	1051	2	Y	-0-		-0-
							1587	4						
*02		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	177	1	952	2	Y	-0-		-0-
							1260	4						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ROSA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13320 - 13374	
09	450 N	146	-0-	-304	-0-	9 1	55 2	Y	-0-		-0-	
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	82 4			-0-		-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1	116 2	Y	-0-		-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	219 4			-0-		-0-	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	132 2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	164	-0-	-200	-0-	233 4			-0-		-0-	
						22 1	149 2	Y	-0-		-0-	
						115 4			-0-		-0-	
						29 1	156 2	Y	-0-		-0-	
						236 4			-0-		-0-	
						12 1	65 2	Y	-0-		-0-	
						87 4			-0-		-0-	
-----												
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	133007	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	15270	PERF.14711 - 15182	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136273	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13916 - 14270	
09	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	481 1	2981 2	Y	-0-		-0-	
10	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	4466 4			-0-		-0-	
11	7650 X	7480	-0-	-170	-0-	495 1	2565 2	Y	-0-		-0-	
12	7905 X	6496	-0-	-1409	-0-	4852 4			-0-		-0-	
01	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	473 1	2536 2	Y	-0-		-0-	
02	7140 X	5592	-0-	-1548	-0-	4471 4			-0-		-0-	
						517 1	3372 2	Y	-0-		-0-	
						2607 4			-0-		-0-	
						586 1	3202 2	Y	-0-		-0-	
						4837 4			-0-		-0-	
						413 1	2229 2	Y	-0-		-0-	
						2950 4			-0-		-0-	
-----												
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735	
09	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	176 1	1088 2	N	-0-		-0-	
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	1630 4			-0-		-0-	
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	167 1	865 2	N	-0-		-0-	
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1636 4			-0-		-0-	
01	3100 N	4040	-0-	940	940	142 1	765 2	N	-0-		-0-	
02	1988 N	462	-0-	-1526	-0-	1349 4			-0-		-0-	
						179 1	1166 2	N	-0-		-0-	
						902 4			-0-		-0-	
						275 1	1500 2	N	-0-		-0-	
						2265 4			-0-		-0-	
						34 1	184 2	N	-0-		-0-	
						244 4			-0-		-0-	
-----												
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT      WELL #:    3      RRCID -> 138674      COMPL. DATE 02/14/2001      TOTAL DEPTH 16200      PERF.14024 - 14159																
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-				-0-
							34	4								
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-				-0-
							53	4								
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-				-0-
							61	4								
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				-0-
							12	4								
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				-0-
							19	4								
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				-0-
							12	4								
-----																
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT      WELL #:    4      RRCID -> 139577      COMPL. DATE 02/06/1996      TOTAL DEPTH 14600      PERF.13761 - 14122																
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	249	1	1542	2	Y	-0-				-0-
							2310	4								
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	268	1	1389	2	Y	-0-				-0-
							2627	4								
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	198	1	1064	2	Y	-0-				-0-
							1875	4								
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	236	1	1535	2	Y	-0-				-0-
							1187	4								
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	244	1	1332	2	Y	-0-				-0-
							2011	4								
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	1491	2	Y	-0-				-0-
							1974	4								
-----																
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT      WELL #:    7      RRCID -> 141315      COMPL. DATE 04/20/1992      TOTAL DEPTH 12055      PERF.11586 - 11622																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U      WELL #:    6      RRCID -> 153324      COMPL. DATE 02/16/1995      TOTAL DEPTH 11780      PERF.11694 - 11710																
09	7890	X	7106	-0-	-784	-0-	431	1	2672	2	Y	-0-				-0-
							4003	4								
10	7657	X	3338	-0-	-4319	-0-	209	1	1082	2	Y	-0-				-0-
							2047	4								
11	7050	X	6240	-0-	-810	-0-	394	1	2116	2	Y	-0-				-0-
							3730	4								
12	7347	X	6109	-0-	-1238	-0-	486	1	3171	2	Y	-0-				-0-
							2452	4								
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	505	1	2758	2	Y	-0-				-0-
							4165	4								
02	6636	X	6025	-0-	-611	-0-	445	1	2401	2	Y	-0-				-0-
							3179	4								
-----																
LLOYD, F. B.      WELL #:    7      RRCID -> 153635      COMPL. DATE 03/07/1995      TOTAL DEPTH 11920      PERF.11780 - 11795																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	14907	-	15182
09	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	451	1	2790	2	N	-0-			-0-
						4180	4							
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	480	1	2489	2	N	-0-			-0-
						4709	4							
11	7260 X	7225	-0-	-35	-0-	456	1	2450	2	N	-0-			-0-
						4319	4							
12	7502 X	6919	-0-	-583	-0-	551	1	3591	2	N	-0-			-0-
						2777	4							
01	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	588	1	3212	2	N	-0-			-0-
						4850	4							
02	6776 X	6302	-0-	-474	-0-	465	1	2512	2	N	-0-			-0-
						3325	4							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13985	-	15915
09	7710 X	7619	-0-	-91	-0-	462	1	2865	2	N	-0-			-0-
						4292	4							
10	7967 X	7861	-0-	-106	-0-	492	1	2548	2	N	-0-			-0-
						4821	4							
11	7710 X	7490	-0-	-220	-0-	473	1	2540	2	N	-0-			-0-
						4477	4							
12	7874 X	6756	-0-	-1118	-0-	537	1	3507	2	N	-0-			-0-
						2712	4							
01	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	561	1	3140	2	N	-0-			-0-
						4742	4							
02	7112 X	6477	-0-	-635	-0-	479	1	2581	2	N	-0-			-0-
						3417	4							

L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170309	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	9422	-	9440
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		6	RRCID ->	180574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15848	PERF.	14723	-	15315
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784													
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		4770 X	4402	-0-	-368	-0-	267	1	1655	2	Y	-0-				-0-
							480	4								
10		4929 X	4433	-0-	-496	-0-	277	1	1437	2	Y	-0-				-0-
							2719	4								
11		4110 X	3927	-0-	-183	-0-	248	1	1332	2	Y	-0-				-0-
							2347	4								
12		4557 X	1502	-0-	-3055	-0-	120	1	779	2	Y	-0-				-0-
							603	4								
01		4557 X	4282	-0-	-275	-0-	291	1	1590	2	Y	-0-				-0-
							2401	4								
02		4116 X	3165	-0-	-951	-0-	234	1	1261	2	Y	-0-				-0-
							1670	4								
-----																
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315		PERF.13584 - 14480					
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-				-0-
							131	4								
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-				-0-
							157	4								
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-				-0-
							151	4								
12		248 N	180	-0-	-68	-0-	15	1	93	2	Y	-0-				-0-
							72	4								
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	15	1	79	2	Y	-0-				-0-
							120	4								
02		224 N	145	-0-	-79	-0-	11	1	58	2	Y	-0-				-0-
							76	4								
-----																
WEATHERBY-WERNECKE GU			WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GREENE, O. W.			WELL #: 4		RRCID -> 237120		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11864 - 11884					
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	232	2	Y	-0-				-0-
							347	4								
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-				-0-
							378	4								
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	-0-				-0-
							354	4								
12		651 N	561	-0-	-90	-0-	45	1	291	2	Y	-0-				-0-
							225	4								
01		620 N	610	-0-	-10	-0-	41	1	227	2	Y	-0-				-0-
							342	4								
02		560 N	369	-0-	-191	-0-	27	1	147	2	Y	-0-				-0-
							195	4								
-----																
MAGNUM PRODUCING, LP			521516		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233		PERF.13676 - 13903					
HOFFMAN 116			WELL #: 5													
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	230	1	551	2	N	-0-				-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	-0-				-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	N	-0-				-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	-0-				-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HOFFMAN 116		WELL #:		3	RRCID ->	233961	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13372 - 13887		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	80 1	2603 2	2603 2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	124 1	2652 2	2652 2	N	-0-			-0-
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	120 1	2627 2	2627 2	N	-0-			-0-
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	124 1	2758 2	2758 2	N	-0-			-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	124 1	2661 2	2661 2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12408 - 12632		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1481	-0-	1481	1481	118 1	1363 2	1363 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1269	-0-	1269	2750	101 1	1168 2	1168 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750				N	NO RPT			-0-
-----													
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723									
PIEDRA NEGRA		WELL #:		01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12892 - 12910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626 - 13646		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WERNECKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095 - 14247		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
ROSSITA, W. (WILCOX)															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.															
WERNECKE, ERNEST D. EAST															
78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
075784															
WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09		3000 N	3554	-0-	554	832	216	1	1336	2	N	-0-			87
							2002	4							
10		3100 N	3607	-0-	507	1339	226	1	1169	2	N	-0-			87
							2212	4							
11		2988 X	1649	-0-	-1339	-0-	104	1	559	2	N	-0-			87
							986	4							
12		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	117	1	765	2	N	-0-			87
							592	4							
01		403 X	221	-0-	-182	-0-	15	1	82	2	N	-0-			87
							124	4							
02		364 X	304	-0-	-60	-0-	23	1	121	2	N	-0-			87
							160	4							
-----															
WAGNER OIL COMPANY															
HOFFMAN, ET AL															
891175															
WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A															
-----															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104 1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROSS (700)															
LANITA OIL, LLC															
LGU															
78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
485320															
WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734															
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROSS (2400)															
LANITA OIL, LLC															
LANITA															
78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
485320															
WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465															
-----															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROSS, N. (1580)															
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.															
BROCK															
78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
701520															
WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422															
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)				78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
ROTTERSMAN				WELL #: 1	RRCID -> 086047	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9402	- 9562					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-			
-----														
ROTTERSMAN				WELL #: 2	RRCID -> 087798	COMPL. DATE 03/29/1980	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9538	- 9624					
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-	-0-	
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	2	Y	-0-	-0-	
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	77	1	588	2	Y	-0-	-0-	
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	Y	-0-	-0-	
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-	-0-	
02	616	N	386	-0-	-230	-0-	386	2			Y	-0-	-0-	
-----														
ROTTERSMAN				WELL #: 16	RRCID -> 143901	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8644	- 9878					
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	74	1	543	2	Y	-0-	-0-	
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	101	1	809	2	Y	-0-	-0-	
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	74	1	567	2	Y	-0-	-0-	
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	Y	-0-	-0-	
01	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			Y	-0-	-0-	
02	588	N	393	-0-	-195	-0-	393	2			Y	-0-	-0-	
-----														
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 164969	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 9597	PERF. 9216	- 9246					
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1345	2	Y	5	8 1 50	
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1320	2	Y	9	8 1 51	
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	123	1	1302	2	Y	9	8 1 52	
12	403	N	176	-0-	-227	-0-	18	1	151	2	Y	6	53 1 5	
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	5	
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5 1 5	
-----														
ROTTERSMAN				WELL #: 22	RRCID -> 166649	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9454	- 9476					
09	1200	N	950	-0-	-250	-0-	114	1	836	2	Y	-0-	4 1 3	
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	113	1	904	2	Y	-0-	1 1 2	
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	137	1	1050	2	Y	-0-	1 1 1	
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	108	1	851	2	Y	-0-	1 1 -0-	
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	2			Y	-0-	-0-	
02	1064	N	447	-0-	-617	-0-	447	2			Y	-0-	-0-	
-----														
ROTTERSMAN				WELL #: 26	RRCID -> 169617	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9362	- 9388					
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	57	1	421	2	Y	-0-	-0-	
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	49	1	389	2	Y	-0-	-0-	
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	65	1	500	2	Y	-0-	-0-	
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-	-0-	
01	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			Y	-0-	-0-	
02	532	N	113	-0-	-419	-0-	113	2			Y	-0-	-0-	

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652								
ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	114 1	839 2	Y	-0-	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88 1	706 2	Y	-0-	-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	103 1	788 2	Y	-0-	-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	160 1	1255 2	Y	-0-	-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-	-0-
-----										
ROTTERSMAN		WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702		
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	28 1	208 2	Y	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	65 1	520 2	Y	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2	Y	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47 1	372 2	Y	-0-	-0-
01	589 N	32	-0-	-557	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	60 2		Y	-0-	-0-
-----										
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 171067		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GILL, F. J.		WELL #: 6		RRCID -> 171077		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454		
09	2250 N	2180	-0-	-70	-0-	261 1	1919 2	Y	-0-	2
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	242 1	1928 2	Y	-0-	2
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	259 1	1983 2	Y	-0-	2
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	250 1	1966 2	Y	-0-	2
01	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1796 2		Y	-0-	2
02	1792 N	1390	-0-	-402	-0-	1390 2		Y	-0-	2
-----										
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 12		RRCID -> 171101		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258		
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	165 1	1506 2	N	4	8 1 6
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	141 1	1462 2	N	10	8 1 8
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	130 1	1374 2	N	9	8 1 9
12	1736 N	298	-0-	-1438	-0-	32 1	265 2	N	1	5 1 5
01	1612 N	1070	-0-	-542	-0-	1070 2		N	-0-	5
02	1400 N	653	-0-	-747	-0-	646 2	7 9	N	6	6 1 5
-----										
ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 2	Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	Y	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		29	RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH	9238	PERF. 8818	- 8860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	2	Y	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	2	Y	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	2	Y	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			Y	-0-		-0-
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-		-0-
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		20	RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8671	- 9498	
09		5220 X	3167	-0-	-2053	-0-	370 1	2722 2	2	Y	68	54 1	120
							75 9						
10		4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	313 1	2499 2	2	Y	35	53 1	102
							39 9						
11		4380 X	2991	-0-	-1389	-0-	341 1	2608 2	2	Y	38	74 1	66
							42 9						
12		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	368 1	2890 2	2	Y	139	148 1	57
							153 9						
01		3348 X	2412	-0-	-936	-0-	2412 2			Y	-0-		57
02		2968 X	1529	-0-	-1439	-0-	1529 2			Y	-0-		57
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		30	RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9674	- 9745	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	2	Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 2	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			Y	-0-		-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2			Y	-0-		-0-
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		34	RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9422	- 9454	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 2	2	Y	-0-		-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	160 2	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	44	-0-	-196	-0-	5 1	39 2	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	14 1	114 2	2	Y	-0-		-0-
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2			Y	-0-		-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-		-0-
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		33	RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8783	- 9583	
09		1350 N	1317	-0-	-33	-0-	158 1	1159 2	2	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	146 1	1162 2	2	Y	-0-		-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	155 1	1189 2	2	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	149 1	1170 2	2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1054 2			Y	-0-		-0-
02		1232 N	906	-0-	-326	-0-	906 2			Y	-0-		-0-
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		38	RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8649	- 8680	
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	99 1	727 2	2	Y	-0-		-0-
10		837 N	808	-0-	-29	-0-	90 1	718 2	2	Y	-0-		-0-
11		870 N	750	-0-	-120	-0-	87 1	663 2	2	Y	-0-		-0-
12		868 N	732	-0-	-136	-0-	83 1	649 2	2	Y	-0-		-0-
01		806 N	461	-0-	-345	-0-	461 2			Y	-0-		-0-
02		700 N	408	-0-	-292	-0-	408 2			Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		32	RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	12	1	88	2	Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
-----													
GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800			
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	2	N	4	6 1	72
						4	9						
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	77	1	798	2	N	7	6 1	73
						8	9						
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	6	6 1	73
						7	9						
12	1395 N	615	-0-	-780	-0-	62	1	510	2	N	39	103 1	9
						43	9						
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-		9
02	1148 N	169	-0-	-979	-0-	162	2	7	9	N	6	6 1	9
-----													
GJM GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512			
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	35	1	324	2	N	-0-		78
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	N	-0-		78
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	N	-0-		78
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	78 1	-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-		-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2	2 1	-0-
-----													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
MAYERS		WELL #:		4	RRCID -> 164369		COMPL. DATE 07/27/1997			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYERS		WELL #:		5	RRCID -> 166273		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
-----													
ROTTERSMAN		WELL #:		19	RRCID -> 167151		COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----												
ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656												
ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776												
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303												
-----												
09	1020	N	693	-0-	-327	-0-	-0-	83	1	610	2	9
10	1023	N	746	-0-	-277	-0-	-0-	83	1	663	2	9
11	810	N	556	-0-	-254	-0-	-0-	64	1	492	2	9
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	9
01	744	N	337	-0-	-407	-0-	-0-	337	2			9
02	532	N	195	-0-	-337	-0-	-0-	195	2			9
-----												
MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622												
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610												
-----												
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1072	2	118
								4	9			
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	119
								10	9			
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1010	2	117
								7	9			
12	1240	N	498	-0-	-742	-0-	-0-	54	1	442	2	2
								2	9			
01	1209	N	758	-0-	-451	-0-	-0-	758	2			2
02	1036	N	425	-0-	-611	-0-	-0-	419	2	6	9	2
-----												
MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668												
-----												
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	-0-
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	-0-	9	1	76	2	-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	-0-	152	2			-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	-0-	81	2	1	9	-0-



ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656											
MAYERS		WELL #:		7	RRCID ->	188875	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8038 - 9326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		868 N	868	-0-	-0-	86 1	782 2		Y	-0-			84
10		874 N	874	-0-	-0-	77 1	797 2		Y	-0-			84
11		851 N	851	-0-	-0-	74 1	777 2		Y	-0-			84
12		775 N	194	-0-	-581	21 1	173 2		Y	-0-	68 1		16
01		775 N	557	-0-	-218	557 2			Y	-0-			16
02		700 N	402	-0-	-298	399 2	3 9		Y	3	3 1		16
-----													
GILL, F. J.		WELL #:		17	RRCID ->	190597	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	8395 - 8514	
09		630 N	610	-0-	-20	73 1	537 2		Y	-0-			-0-
10		682 N	645	-0-	-37	72 1	573 2		Y	-0-			-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	73 1	555 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	611	-0-	-9	69 1	542 2		Y	-0-			-0-
01		651 N	527	-0-	-124	527 2			Y	-0-			-0-
02		588 N	439	-0-	-149	439 2			Y	-0-			-0-
-----													
MAYERS		WELL #:		10	RRCID ->	190617	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	8640 - 8728	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MAYERS		WELL #:		14	RRCID ->	190932	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	8665 - 9332	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GILL, F. J.		WELL #:		18	RRCID ->	191685	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8486 - 8506	
09	2070 X	853	-0-	-1217	-0-	102 1	751 2		Y	-0-			12
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	188 1	1497 2		Y	-0-			12
11	1500 X	1175	-0-	-325	-0-	136 1	1039 2		Y	-0-			12
12	1550 X	1024	-0-	-526	-0-	116 1	908 2		Y	-0-			12
01	1674 X	703	-0-	-971	-0-	703 2			Y	-0-			12
02	1512 X	333	-0-	-1179	-0-	333 2			Y	-0-			12
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	168392	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9516 - 9536	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN (8500)		78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652													
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585						
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22		RRCID -> 196636		COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460						
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				52
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-				52
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				52
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	45	1		7
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				7
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-				7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664						
ROTTERSMAN		WELL #: 13													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GILL, F. J.		WELL #: 15		RRCID -> 186644		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396						
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	Y	-0-				-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
ROTTERSMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 8768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY		CNTY: WEBB							
SUMMERS, BRUNI				8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8298 - 8304			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS				9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8378 - 8384			
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	319	1	4066	2	Y	24	57	1	63
						26	9							
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	302	1	3669	2	Y	18			81
						20	9							
11	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	268	1	3066	2	Y	10	50	1	41
						11	9							
12	3813 X	2414	-0-	-1399	-0-	196	1	2208	2	Y	9			50
						10	9							
01	3813 X	3437	-0-	-376	-0-	256	1	3172	2	Y	8			58
						9	9							
02	3444 X	2940	-0-	-504	-0-	124	1	2806	2	Y	9			67
						10	9							

ROTTERSMAN (9020)				78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 9020 - 9106			
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROTTERSMAN				4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF. 9224 - 9377			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1451	2	94	9	N	85					85
10	1922 N	480	-0-	-1442	-0-	375	2	105	9	N	95					180
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					200
12	1612 N	510	-0-	-1102	-0-	493	2	17	9	N	15					215
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	175	1			40
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					40

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652  
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	1975	-0-	-1775	-0-	20	1	1955	2	N	-0-					20
10	3875 X	2168	-0-	-1707	-0-	20	1	2148	2	N	-0-					20
11	3750 X	3481	-0-	-269	-0-	30	1	3451	2	N	-0-					20
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	30	1	3614	2	N	-0-					20
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	25	1	2538	2	N	-0-					20
02	3248 X	1775	-0-	-1473	-0-	20	1	1755	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529  
 FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10210 - 10716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3					-0-
10	3007 X	2997	-0-	-10	-0-	2997 3					-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3					-0-
12	3596 X	2791	-0-	-805	-0-	2758 3	33 9	Y	30	20 1	10
01	3596 X	2785	-0-	-811	-0-	2738 2	47 9	Y	43	26 1	27
02	3248 X	2555	-0-	-693	-0-	2519 2	36 9	Y	33	39 1	21
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10578
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10101 - 10161
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		Y	-0-		-0-
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		Y	-0-		-0-
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		Y	-0-		-0-
12	3286 X	1025	-0-	-2261	-0-	985 3	40 9	Y	36	24 1	12
01	3286 X	1534	-0-	-1752	-0-	1487 2	47 9	Y	43	27 1	28
02	2968 X	1071	-0-	-1897	-0-	1032 2	39 9	Y	35	41 1	22
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9998 - 10380
*09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
*10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		-0-
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-		-0-
*12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9596 - 9614
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9771 - 9855
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LA RUCIA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9932 - 10011					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA RUCIA G.U 2		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 10184 - 10221					
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-				-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-				-0-
11	750 N	27	-0-	-723	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
12	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	3			Y	-0-				-0-
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-				-0-
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9872 - 10004					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826		PERF. 9857 - 10127					
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5072	3	98	9	Y	89	135	1		33
10	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	2412	3	85	9	Y	77	88	1		22
11	DLQ G-10	2525	-0-	2525	5022	2440	3	85	9	Y	77	62	1		37
12	DLQ G-10	2210	-0-	2210	7232	2113	3	97	9	Y	88	85	1		40
01	9296 X	2064	-0-	-7232	-0-	1970	2	94	9	Y	85	64	1		61
*02	2716 X	1992	-0-	-724	-0-	1917	2	75	9	Y	68	87	1		42

LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 8820 - 9381					
09	DLQ G-10	12824	-0-	12824	44841	12627	3	197	9	Y	179	210	1		55
10	51182 X	6341	-0-	-44841	-0-	6173	3	168	9	Y	153	165	1		43
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6543	3	171	9	Y	155	122	1		76
12	7843 X	5906	-0-	-1937	-0-	5756	3	150	9	Y	136	141	1		71
01	7843 X	5928	-0-	-1915	-0-	5787	2	141	9	Y	128	99	1		100
02	7084 X	5152	-0-	-1932	-0-	5072	2	80	9	Y	73	114	1		59

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9867 - 10532					
09	3000 N	3449	-0-	449	4246	3351	3	98	9	Y	89	96	1		24
10	3100 N	1742	-0-	-1358	2888	1657	3	85	9	Y	77	81	1		20
11	3000 N	1604	-0-	-1396	1492	1519	3	85	9	Y	77	61	1		36
12	2509 X	1017	-0-	-1492	-0-	920	3	97	9	Y	88	84	1		40
01	2015 X	1296	-0-	-719	-0-	1202	2	94	9	Y	85	63	1		62
02	1820 X	1168	-0-	-652	-0-	1106	2	62	9	Y	56	79	1		38

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303							
09	5160 X	4786	-0-	-374	-0-	343 1	4376 3	Y	61	63 1					30
10	5084 X	4746	-0-	-338	-0-	254 1	4444 3	Y	44	43 1					31
11	4830 X	4788	-0-	-42	-0-	309 1	4425 3	Y	49	48 1					32
12	4960 X	4793	-0-	-167	-0-	309 1	4418 3	Y	60	47 1					45
01	4960 X	4751	-0-	-209	-0-	295 1	4375 2	Y	74	71 1					48
02	4480 X	4302	-0-	-178	-0-	211 1	4030 2	Y	55	72 1					31
-----															
LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615							
09	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5436 3	98 9	Y	89	96 1					23
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3936 3	84 9	Y	76	81 1					18
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3567 3	86 9	Y	78	61 1					35
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3690 3	97 9	Y	88	84 1					39
01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5027 2	95 9	Y	86	63 1					62
*02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4559 2	62 9	Y	56	79 1					40
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10560 - 11515					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9975 - 10254	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9567 - 9651	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9089 - 9902					
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1204	3	26	9	Y	24	25	1	5
10	1643	X	1042	-0-	-601	-0-	983	3	59	9	Y	54	48	1	11
11	1590	X	1206	-0-	-384	-0-	1175	3	31	9	Y	28	25	1	14
12	1643	X	736	-0-	-907	-0-	711	3	25	9	Y	23	26	1	11
01	1271	X	64	-0-	-1207	-0-	52	2	12	9	Y	11	12	1	10
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	56	45	1	20

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9549 - 9668					
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	864	3	N	-0-			68
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	107	1	1871	3	N	-0-			68
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	3	N	-0-			68
12	961	N	11	-0-	-950	-0-	1	1	10	3	N	-0-			68
01	1860	N	199	-0-	-1661	-0-	13	1	186	2	N	-0-			68
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	87	1	1658	2	N	-0-			68

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493		PERF. 8992 - 11110					
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6040	3	99	9	Y	90	106	1	26
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3056	3	84	9	Y	76	82	1	20
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3037	3	86	9	Y	78	61	1	37
12	4247	X	3156	-0-	-1091	-0-	3059	3	97	9	Y	88	85	1	40
01	4247	X	3487	-0-	-760	-0-	3393	2	94	9	Y	85	64	1	61
02	3836	X	3014	-0-	-822	-0-	2952	2	62	9	Y	56	79	1	39

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9154 - 9716					
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6217	3	50	9	Y	45	49	1	11
10	3751	X	2832	-0-	-919	-0-	2790	3	42	9	Y	38	40	1	9
11	3630	X	1508	-0-	-2122	-0-	1465	3	43	9	Y	39	30	1	18
12	5983	X	806	-0-	-5177	-0-	758	3	48	9	Y	44	42	1	20
01	5983	X	1761	-0-	-4222	-0-	1716	2	45	9	Y	41	31	1	30
02	5404	X	1282	-0-	-4122	-0-	1259	2	23	9	Y	21	35	1	16





RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7735	3	50	9	Y	45	55	1	8
10	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3800	3	42	9	Y	38	42	1	4
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3927	3	43	9	Y	39	31	1	12
12	4712 X	3509	-0-	-1203	-0-	3461	3	48	9	Y	44	42	1	14
01	4712 X	3517	-0-	-1195	-0-	3470	2	47	9	Y	43	32	1	25
02	4256 X	2958	-0-	-1298	-0-	2907	2	51	9	Y	46	52	1	19
-----														
LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042					
LA RUCIA		WELL #: K 4												
09	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	853	1	17228	2	N	228	183	1	107
						251	9							
10	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	915	1	15405	2	N	168	188	1	87
						185	9							
11	20640 X	13892	-0-	-6748	-0-	861	1	12862	2	N	154	183	1	58
						169	9							
12	21328 X	11690	-0-	-9638	-0-	803	1	10736	2	N	137			195
						151	9							
01	21328 X	11843	-0-	-9485	-0-	861	1	10924	2	N	53	175	1	73
						58	9							
02	17108 X	7622	-0-	-9486	-0-	526	1	6971	2	N	114			187
						125	9							
-----														
LA RUCIA		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995					
09	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	875	1	17689	2	N	113	186	1	132
						124	9							
10	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	963	1	16216	2	N	159	182	1	109
						175	9							
11	19710 X	16243	-0-	-3467	-0-	1009	1	15076	2	N	144	183	1	70
						158	9							
12	20367 X	15879	-0-	-4488	-0-	1132	1	14561	2	N	169	179	1	60
						186	9							
01	20367 X	15778	-0-	-4589	-0-	1133	1	14373	2	N	247	180	1	127
						272	9							
02	17444 X	11659	-0-	-5785	-0-	886	1	10701	2	N	65			192
						72	9							

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)			78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 - 9364
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	13260 X	13135 -0-	-125	-0-	951 1	12117 3	Y	61	64 1		27	
10	13423 X	12924 -0-	-499	-0-	67 9	12180 3	Y	44	43 1		28	
11	12990 X	12602 -0-	-388	-0-	48 9	11731 3	Y	48	48 1		28	
12	13578 X	12237 -0-	-1341	-0-	818 1	11377 3	Y	60	48 1		40	
01	13578 X	12913 -0-	-665	-0-	53 9	12021 2	Y	73	71 1		42	
02	12264 X	12162 -0-	-102	-0-	794 1	11500 2	Y	55	73 1		24	
					66 9							
					812 1							
					80 9							
					601 1							
					61 9							
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520
09	10260 X	10081 -0-	-179	-0-	729 1	9285 3	Y	61	63 1		27	
10	10292 X	10102 -0-	-190	-0-	67 9	9510 3	Y	44	43 1		28	
11	10020 X	9987 -0-	-33	-0-	544 1	9285 3	Y	49	48 1		29	
12	10416 X	10061 -0-	-355	-0-	48 9	9343 3	Y	60	48 1		41	
01	10416 X	10245 -0-	-171	-0-	648 1	9522 2	Y	73	71 1		43	
02	9408 X	9308 -0-	-100	-0-	54 9	8787 2	Y	55	73 1		25	
					652 1							
					66 9							
					643 1							
					80 9							
					460 1							
					61 9							
HUERTA			WELL #:	1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865
09	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LOPEZ, G. G.			WELL #:	8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5084 - 5158
09	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814		
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	31 1	390 3	N	-0-	32
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	74 1	1298 3	N	-0-	32
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	69 1	996 3	N	-0-	32
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	24 1	351 3	N	3	35
						3 9				
01	1209 N	643	-0-	-566	-0-	41 1	601 2	N	1	36
						1 9				
02	1008 N	509	-0-	-499	-0-	25 1	481 2	N	3	39
						3 9				
-----										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989								
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246004		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6450	6148	-0-	-302	12212	445	1	5666	3	Y	34				188
						37	9								
10	6665	6152	-0-	-513	11699	331	1	5790	3	Y	28				216
						31	9								
11	6450	6087	-0-	-363	11336	394	1	5654	3	Y	35	183	1		68
						39	9								
12	6665	6273	-0-	-392	10944	407	1	5824	3	Y	38				106
						42	9								
01	6665	6280	-0-	-385	10559	395	1	5854	2	Y	28				134
						31	9								
*02	6020	5906	-0-	-114	10445	291	1	5574	2	Y	37				171
						41	9								

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634  
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

09	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-				-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-				-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-				-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-				-0-
01	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2			Y	-0-				-0-
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	522	2			Y	-0-				-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 9735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9153 - 9498			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF. 9140 - 9160			
09	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	174	1	2214	3	N	57	60	1	25
						63	9							
10	2728 N	2406	-0-	-322	-0-	129	1	2253	3	N	22	29	1	18
						24	9							
11	2610 N	2322	-0-	-288	-0-	150	1	2151	3	N	19	23	1	14
						21	9							
12	2542 N	2345	-0-	-197	-0-	150	1	2144	3	N	46	32	1	28
						51	9							
01	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	147	1	2179	2	N	60	55	1	33
						66	9							
*02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	N	27	45	1	15
						30	9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF. 9712 - 9733			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7022 - 7038			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9



ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.//		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO.		WELL #: 99		RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534								
09	50809	X	50809	-0-	-0-	-0-	1581 1	48338 3	N	809	861 1					220
							890 9									
10	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	1290 1	33481 3	N	494	589 1					125
							543 9									
11	66870	X	14861	-0-	-52009	-0-	534 1	14197 3	N	118	206 1					37
							130 9									
12	69099	X	6728	-0-	-62371	-0-	232 1	6449 3	N	43	63 1					17
							47 9									
01	69099	X	972	-0-	-68127	-0-	34 1	916 2	N	20	32 1					5
							22 9									
02	47432	X	41	-0-	-47391	-0-	1 1	38 2	N	2	6 1					1
							2 9									

ST. CHARLES CO.		WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

STATE TRACT 1		WELL #: 88		RRCID -> 282659		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012								
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-						-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-						-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-						-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-						-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-						-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	2	1 1					1
							2 9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ST. CHARLES CO.		WELL #: 33		RRCID -> 149503		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856								
09	6610	X	3136	-0-	-3474	-0-	99 1	3037 3	Y	-0-						-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	126 1	3271 3	Y	-0-						-0-
11	3540	X	3006	-0-	-534	-0-	108 1	2898 3	Y	-0-						-0-
12	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	110 1	3083 3	Y	-0-						-0-
01	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	117 1	3139 2	Y	-0-						-0-
02	3080	X	1769	-0-	-1311	-0-	64 1	1705 2	Y	-0-						-0-



ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8490 - 8508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 101		RRCID -> 280702		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8750 - 8850						
09	62160 X	54894	-0-	-7266	-0-	1710	1	52297	3	N	806	799	1			201
						887	9									
10	62899 X	53843	-0-	-9056	-0-	1976	1	51287	3	N	527	603	1			125
						580	9									
11	58740 X	49145	-0-	-9595	-0-	1756	1	46700	3	N	626	638	1			113
						689	9									
12	59675 X	47688	-0-	-11987	-0-	1631	1	45418	3	N	581	546	1			148
						639	9									
01	58621 X	47267	-0-	-11354	-0-	1676	1	45101	2	N	445	502	1			91
						490	9									
02	51240 X	30679	-0-	-20561	-0-	1096	1	29088	2	N	450	394	1			147
						495	9									

ST. CHARLES CO.		WELL #: 102		RRCID -> 282442		COMPL. DATE 10/14/2020		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9050 - 9522						
09	10830 X	5486	-0-	-5344	-0-	173	1	5260	3	N	48	48	1			14
						53	9									
10	29257 X	29257	-0-	-0-	-0-	1053	1	27313	3	N	810	678	1			146
						891	9									
11	45203 X	45203	-0-	-0-	-0-	1594	1	42373	3	N	1124	1072	1			198
						1236	9									
12	46255 X	46255	-0-	-0-	-0-	1564	1	43554	3	N	1034	962	1			270
						1137	9									
01	51293 X	51293	-0-	-0-	-0-	1778	1	47841	2	N	1522	1505	1			287
						1674	9									
*02	42131 X	42131	-0-	-0-	-0-	1483	1	39333	2	N	1195	1071	1			411
						1315	9									

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 1659 - 1669				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
EL PINTO OPERATING, INC.		247090		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2520 - 2530				
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
FLORES		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	

SAM FORDYCE (2300)		80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
WOOD, CONAN T		WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-	

SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
WOOD, CONAN T.		WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-	

GUERRA, F.B. "M"		WELL #: 1		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)		80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
WOOD, CONAN T		WELL #: 2T		RRCID -> 247842		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-	
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-	
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-		-0-	

SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
RESS PRODUCTION CO.		703465								
FLORES		WELL #: 1 T		RRCID -> 013877		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SAMANO, M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
SAMANO (1ST RINCON)			//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611										
SAMANO			WELL #:		38	RRCID ->		195230	COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7243 - 8436			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		32 N	-0-	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RICHMOND			WELL #:		3	RRCID ->		195236	COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7502 - 7602			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		T. A.	30	-0-	30	30		30	3		Y	-0-			4
02		T. A.	364	-0-	364	394		89	1	250	3	Y	23	1 8	26
								25	9						
-----															
DE FLORES, M. S.			WELL #:		2	RRCID ->		197005	COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6247 - 10038			
09		5940 X	5425	-0-	-515	-0-		415	1	4988	3	Y	20		196
								22	9						
10		6138 X	4971	-0-	-1167	-0-		302	1	4643	3	Y	24	4 8	216
								26	9						
11		5880 X	4667	-0-	-1213	-0-		167	1	4470	3	Y	27	4 8	239
								30	9						
12		6076 X	4757	-0-	-1319	-0-		407	1	4332	3	Y	16	181 1	74
								18	9						
01		6076 X	4333	-0-	-1743	-0-		404	1	3929	3	Y	-0-		74
*02		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		741	1	4881	3	Y	42	17 8	99
								46	9						
-----															
DE FLORES, M. S.			WELL #:		1	RRCID ->		197459	COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10980	PERF. 6994 - 7000			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAMANO			WELL #:		48	RRCID ->		198883	COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7150 - 9274			
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	3	N	-0-		50
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		50
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-		50
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		50
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-		50
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	5		55

SAMANO (2ND RINCON) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		80086 470 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
		WELL #: 25		RRCID -> 187498		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 6896 - 8190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	235	1	5767	3	Y	10	14	1			7
10	5983 X	5635	-0-	-348	-0-	200	1	5428	3	Y	6	1	8			12
11	6480 X	5320	-0-	-1160	-0-	5313	3	7	9	Y	6	1	8			17
12	6696 X	5465	-0-	-1231	-0-	128	1	5334	3	Y	3					20
01	6696 X	4819	-0-	-1877	-0-	107	1	4706	3	Y	5	8	1	1	8	16
02	5600 X	-0-	-0-	-5600	-0-	6	9			Y	-0-					16
-----																
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7398 - 9708						
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	115	-0-	-877	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 7052 - 9190						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7624 - 8242						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 7463 - 7614						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7580 - 7775						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	4946	-0-	-784	-0-	174 1	4764 3	Y	7			18
10	5921 X	4546	-0-	-1375	-0-	8 9 197 1	4345 3	Y	4	15 1	1 8	6
11	5730 X	4328	-0-	-1402	-0-	4 9	6 9	Y	5	1 8		10
12	5673 X	4416	-0-	-1257	-0-	4 9	4 9	Y	4			14
01	5673 X	3868	-0-	-1805	-0-	3 861	7 9	Y	6	1 8		19
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-			19
-----												
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80086 470 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	340	1	4705	3	N	23	378	1			217
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	25	9	3995	3	N	26	5	8			238
11	4680 X	3198	-0-	-1482	-0-	2950	3	248	9	N	225	192	1	33	8	238
12	5239 X	3886	-0-	-1353	-0-	3633	3	253	9	N	230	192	1			276
01	5239 X	2446	-0-	-2793	-0-	2184	3	262	9	N	238	183	1	43	8	288
02	4732 X	4616	-0-	-116	-0-	922	1	3562	3	N	120	185	1	13	8	210
						132	9									

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910							
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					29
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	N	-0-					29
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	N	-0-					29
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					29
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					29
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	N	-0-	6	7			29

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918							
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	34	1	671	3	N	-0-					36
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					36
11	810 N	602	-0-	-208	-0-	14	1	588	3	N	-0-					36
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	3	1	421	3	N	-0-					36
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	20	7			16



SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6546 -	6566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6262 -	6303
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 -	6778
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6554 -	6576
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 -	8450
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 -	7694
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	Y	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5	1	93	2	Y	-0-
						1	9				

MURCH, B. L.		80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	5
						8	9				
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	5
						9	9				
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	14	1	331	2	Y	4
						7	9				
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	6
						10	9				
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	5
						7	9				
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	14	1	263	2	Y	1
						6	9				

MURCH, B. L.		80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	17	RRCID ->	198867	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8514 - 10385
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3390 X	2770	-0-	-620	-0-	109	1	2604	2	Y	36
						57	9				
10	3503 X	2883	-0-	-620	-0-	113	1	2711	2	Y	35
						59	9				
11	3270 X	2550	-0-	-720	-0-	103	1	2401	2	Y	30
						46	9				
12	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	118	1	2898	2	Y	42
						68	9				
*01	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	109	1	2542	2	Y	38
						53	9				
02	2604 X	2021	-0-	-583	-0-	99	1	1886	2	Y	10
						36	9				

MURCH, B. L.		80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	20	RRCID ->	199293	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9682 - 10603
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	2	Y	18
						29	9				
10	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	73	1	1750	2	Y	18
						30	9				
11	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	72	1	1675	2	Y	15
						24	9				
12	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	67	1	1657	2	Y	20
						29	9				
*01	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	69	1	1617	2	Y	18
						25	9				
02	1652 N	1306	-0-	-346	-0-	64	1	1221	2	Y	5
						21	9				



SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
W. R. JACKSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217481	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11849	PERF.	10436 - 11620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1131 N	1131	-0-	-0-	200 1	931 2	Y		-0-			97
10		907 N	907	-0-	-0-	86 1	821 2	Y		-0-			97
11		716 N	716	-0-	-0-	51 1	657 2	Y		7			104
12		935 N	935	-0-	-0-	8 9							
						66 1	766 2	Y		94	185 1		13
01		775 N	732	-0-	-43	103 9							
02		672 N	634	-0-	-38	85 1	647 2	Y		-0-			13
						62 1	572 2	Y		-0-			13
-----													
JACKSON, W.R. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	219544	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9616 - 11022	
09		2820 X	568	-0-	-2252	100 1	468 2	Y		-0-			129
10		2480 X	2346	-0-	-134	224 1	2122 2	Y		-0-			129
11		3455 X	3455	-0-	-0-	249 1	3206 2	Y		-0-			129
12		3086 N	3086	-0-	-0-	244 1	2842 2	Y		-0-			129
01		2356 N	1841	-0-	-515	215 1	1626 2	Y		-0-			129
02		2240 X	2237	-0-	-3	218 1	2016 2	Y		3			132
						3 9							
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	200286	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9562 - 9964	
09		600 N	339	-0-	-261	13 1	324 3	Y		2			17
10		651 N	114	-0-	-537	2 9							
						4 1	108 3	Y		2	11 1	1 8	7
11		270 N	267	-0-	-3	2 9				2	1 8		8
12		341 N	122	-0-	-219	3 1	118 3	Y		1	6 1		3
						1 9							
01		176 N	176	-0-	-0-	4 1	171 3	Y		1			4
						1 9							
02		252 N	1	-0-	-251	1 3		Y		-0-			4
-----													
COATES Y		WELL #:		3	RRCID ->	200290	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10012 - 10222	
09		2823 N	2823	-0-	-0-	403 1	2388 3	Y		29			117
						32 9							
10		1985 N	1985	-0-	-0-	2 1	1971 3	Y		11	91 1	2 8	35
						12 9							
11		1839 N	1839	-0-	-0-	284 1	1523 3	Y		29	4 8		60
						32 9							
12		2325 N	931	-0-	-1394	908 3	23 9	Y		21			81
01		1984 N	1290	-0-	-694	1 1	1244 3	Y		41	7 8		115
						45 9							
*02		2444 N	2444	-0-	-0-	96 1	2311 3	Y		34	92 1	8 8	49
						37 9							
-----													
GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9754 - 10284	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	796	-0-	-284	-0-	31 1	763 3	Y	2			7
10	930 N	593	-0-	-337	-0-	21 1	570 3	Y	2	5	1	4
11	1050 N	513	-0-	-537	-0-	511 3	2 9	Y	2			6
12	837 N	499	-0-	-338	-0-	12 1	485 3	Y	2	5	1	3
01	589 N	318	-0-	-271	-0-	7 1	310 3	Y	1			4
02	476 N	160	-0-	-316	-0-	5 1	137 3	Y	16			20

GARCIA "D"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	23 1	572 3	Y	15			73	
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	19 1	519 3	Y	23	55	1	4 8	37
11	690 N	230	-0-	-460	-0-	197 3	33 9	Y	30	4	8	63	
12	620 N	218	-0-	-402	-0-	5 1	193 3	Y	18	55	1	26	
01	558 N	211	-0-	-347	-0-	4 1	174 3	Y	30	5	8	51	
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33 9	284 3	Y	-0-	9	7	42	

SAMANO (FOURTH MASSIVE)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MURCH, B. L.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	365 2	Y	5	4	1	4
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16 1	375 2	Y	5	5	1	4
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	15 1	355 2	Y	4	5	1	3
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	15 1	373 2	Y	6	5	1	4
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	7 9	358 2	Y	5	5	1	4
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	15 1	283 2	Y	3	6	1	1

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
MURCH, B. L.		WELL #:		8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7470 - 8957	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	2429	-0-	-1111	-0-	95 1	2288 2	Y	42	34 1			31
10	3658 X	2365	-0-	-1293	-0-	46 9	2227 2	Y	41	42 1			30
11	2730 X	2314	-0-	-416	-0-	93 1	2181 2	Y	35	39 1			26
12	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	45 9	2336 2	Y	44	36 1			34
*01	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	94 1	2313 2	Y	39	42 1			31
*02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	39 9	2142 2	Y	34	56 1			9
						99 1							
						43 9							
						112 1							
						37 9							
-----													
MURCH, B. L.		WELL #:		9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238 - 8540	
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	84 1	2002 2	Y	76	61 1			56
10	2046 X	2008	-0-	-38	-0-	84 9	1854 2	Y	70	72 1			54
11	2280 X	2148	-0-	-132	-0-	77 1	1989 2	Y	67	74 1			47
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	77 9	2148 2	Y	132	107 1			72
*01	2356 X	2009	-0-	-347	-0-	85 1	1822 2	Y	99	98 1			73
02	2016 X	1762	-0-	-254	-0-	74 9	1589 2	Y	82	133 1			22
						87 1							
						145 9							
						78 1							
						109 9							
						83 1							
						90 9							
-----													
MURCH, B. L.		WELL #:		11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 8978	
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	47 1	1121 2	Y	30	24 1			22
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	33 9	944 2	Y	25	26 1			21
11	1290 N	682	-0-	-608	-0-	39 1	637 2	Y	16	17 1			20
12	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	28 9	1028 2	Y	17	14 1			23
*01	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	27 1	958 2	Y	14	21 1			16
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	18 9	690 2	Y	10	22 1			4
						42 1							
						19 9							
						41 1							
						15 9							
						36 1							
						11 9							
-----													
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7680 X	7312	-0-	-368	-0-	289 1 105 9	6918 2	Y	95	78 1		71
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	314 1 112 9	7523 2	Y	102	105 1		68
11	7680 X	7124	-0-	-556	-0-	289 1 90 9	6745 2	Y	82	91 1		59
12	7936 X	7405	-0-	-531	-0-	282 1 202 9	6921 2	Y	184	149 1		94
*01	7936 X	7030	-0-	-906	-0-	282 1 171 9	6577 2	Y	155	143 1		106
02	7168 X	5560	-0-	-1608	-0-	270 1 125 9	5165 2	Y	114	189 1		31

-----  
 MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	88 1 99 9	2119 2	Y	90	72 1		65
10	2573 N	2371	-0-	-202	-0-	91 1 99 9	2181 2	Y	90	93 1		62
11	2400 N	2277	-0-	-123	-0-	90 1 87 9	2100 2	Y	79	87 1		54
12	2387 N	2240	-0-	-147	-0-	85 1 63 9	2092 2	Y	57	46 1		65
*01	2356 N	2057	-0-	-299	-0-	82 1 51 9	1924 2	Y	46	64 1		47
02	2128 N	1648	-0-	-480	-0-	80 1 40 9	1528 2	Y	36	71 1		12

-----  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

09	2550 N	2372	-0-	-178	-0-	421 1 3 9	1948 3	Y	3	5 1		2
10	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	372 1 2 9	1502 3	Y	2			4
11	2520 N	1800	-0-	-720	-0-	1 1 2 9	1797 3	Y	2			6
12	2449 N	1536	-0-	-913	-0-	169 1 1 9	1366 3	Y	1			7
01	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	188 1 1 9	1564 3	Y	1	3 1		5
*02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70 1 106 9	1690 3	Y	96	45 1	6 8	50

-----  
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//	80088 300 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #:	24	RRCID ->	186423	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7326 -	9220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	729	1	2155	3	Y	136	186	1	91
10	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	150	9	641	1	Y	85	15	8	161
11	2970 X	2755	-0-	-215	-0-	94	9	1	1	Y	79	10	8	230
12	3131 X	2278	-0-	-853	-0-	87	9	342	1	Y	39			269
01	3131 X	2116	-0-	-1015	-0-	43	9	328	1	Y	64	106	1	11 8 216
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	70	9	139	1	Y	12	88	1	30 7 98
						13	9					12	8	
-----														
SAMANO		WELL #:	26	RRCID ->	187150	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7097 -	9157		
09	1530 N	1054	-0-	-476	-0-	427	1	571	3	Y	51	69	1	34
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	56	9	406	1	Y	31	6	8	59
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	34	9			Y	6	3	8	62
12	1085 N	29	-0-	-1056	-0-	1	1	27	3	Y	1			63
01	1860 N	891	-0-	-969	-0-	1	9	99	1	Y	15	25	1	3 8 50
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	17	9	42	1	Y	9	26	1	4 8 29
						10	9							
-----														
SAMANO		WELL #:	25	RRCID ->	188311	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7888 -	8190		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIELMANN		WELL #:	1	RRCID ->	189685	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	7566 -	8922		
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	3	N	25			200
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	28	9	111	1	N	44	169	1	8 8 67
11	2970 X	2935	-0-	-35	-0-	48	9	2900	3	N	32	5	8	94
12	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	70	1	70	1	N	35			129
01	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	39	9	55	1	N	49	9	8	169
*02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	54	9	124	1	N	33			202
						36	9							



SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC DIELMANN		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
-----															
WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8254 - 9250							
09	360 N	165	-0-	-195	-0-	6 1	156 3	N	3						92
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	3 9		N	-0-						92
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-						92
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-						92
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4 1	192 3	N	-0-						92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6						98
-----															
WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 9556							
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	36 1	872 3	Y	83	181 1					229
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	91 9	821 3	Y	69	184 1	12 8				102
11	1050 N	778	-0-	-272	-0-	30 1	84 9	Y	76	11 8					167
12	1023 N	886	-0-	-137	-0-	76 9	797 3	Y	64						231
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	694 3	654 3	Y	66	181 1	13 8				103
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	19 1	716 3	Y	-0-	37 7					66
-----															
WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 8190							
09	3120 X	2718	-0-	-402	-0-	70 9	2255 3	Y	24						104
10	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	14 9	2378 3	Y	13	83 1	2 8				32
11	3210 X	2423	-0-	-787	-0-	561 1	1831 3	Y	28	4 8					56
12	3317 X	2176	-0-	-1141	-0-	31 9	2150 3	Y	23						79
01	3317 X	1942	-0-	-1375	-0-	1 1	1897 3	Y	39	7 8					111
02	2548 X	2303	-0-	-245	-0-	25 9	2180 3	Y	30	87 1	8 8				46
-----															
WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7406 - 8540							
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	42 3	Y	2						13
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 9	2378 3	Y	-0-	9 1					4
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	23 3	Y	2						6
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 9	1 9	Y	1						7
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	25 3	4 9	Y	4	1 8					10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	25 3		Y	-0-						10
-----															
WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 8868							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)													CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC														
SALINAS, FAUSTO ET AL														
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 273611														
WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

GARCIA "E"													WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

GARCIA "B"													WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284	
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-		37	1	899	3	Y	29	146
								32	9					
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-		30	1	821	3	Y	46	110 1 8 8 74
								51	9					
11	1050	N	862	-0-	-188	-0-		793	3	69	9	Y	63	9 8 128
12	992	N	862	-0-	-130	-0-		19	1	802	3	Y	37	112 1 53
								41	9					
01	899	N	786	-0-	-113	-0-		16	1	703	3	Y	61	11 8 103
								67	9					
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-		34	1	804	3	Y	17	120
								19	9					

  

RICHMOND													WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870	
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	10 1 10
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1	5 1 1 8 5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1 2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1 1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1

  

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035	
SLICK STATE "B"													WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880	
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-		74	1	358	3	Y	21	23 1 -0-
								23	9					
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-		43	1	200	3	Y	84	84
								92	9					
*10	837	N	526	-0-	-311	-0-		87	1	415	3	Y	22	31 1 75
								24	9					
*11	3000	N	4698	-0-	1698	1698		812	1	3874	3	Y	11	6 1 80
								12	9					
*12	2129	N	431	-0-	-1698	-0-		76	1	348	3	Y	6	86
								7	9					
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-		74	1	345	3	Y	8	15 1 79
								9	9					
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	79

SAMANO (K SAND) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			80088 400 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
			WELL #:	34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO			WELL #:	20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 6055				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO "C"			WELL #:	2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO			WELL #:	27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914				
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	30	1	737	3	Y	7	11	1			5
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	6	1	8			10
11	1110 N	852	-0-	-258	-0-	846	3	6	9	Y	5	1	8			14
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	873	3	Y	2					16
01	1085 N	771	-0-	-314	-0-	17	1	750	3	Y	4	6	1	1	8	13
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	33	20	1	3	8	23
						36	9									
-----																
DE FLORES, M. S.			WELL #:	2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			21

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	183 1	4373 2	Y	81	58 1		52
						89 9						
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	183 1	4378 2	Y	81	83 1		50
						89 9						
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	178 1	4160 2	Y	69	76 1		43
						76 9						
12	4805 X	4469	-0-	-336	-0-	172 1	4229 2	Y	62	50 1		55
						68 9						
*01	4805 X	4246	-0-	-559	-0-	172 1	4018 2	Y	51	61 1		45
						56 9						
02	4340 X	2628	-0-	-1712	-0-	129 1	2465 2	Y	31	65 1		11
						34 9						

MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	43 1	1042 2	Y	7	6 1		6
						8 9						
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50 1	1186 2	Y	7	8 1		5
						8 9						
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	34 1	784 2	Y	5	5 1		5
						6 9						
12	1085 N	32	-0-	-1053	-0-	1 1	30 2	Y	1	1 1		5
						1 9						
*01	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1 2		Y	-0-	3 1		2
02	756 N	1	-0-	-755	-0-	1 2		Y	-0-	2 1		-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 - 8567
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	6 1	138 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 2	Y	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8 1	194 2	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	192 2	Y	5	4 1		1
						6 9						
*01	186 N	184	-0-	-2	-0-	7 1	173 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	7 1	127 2	Y	3	4 1		1
						3 9						

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7354 - 9466
SAMANO		WELL #:		19							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	45	-0-	45	101	2 1	43 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-		-0-
12	108 X	7	-0-	-101	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 3	Y	-0-		-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-

-----  
 SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	816 1	2027 3	N	3		115
10	2108 N	1351	-0-	-757	-0-	528 1	817 3	N	5	1 8	119
11	2040 N	1824	-0-	-216	-0-	1 1	1823 3	N	-0-		119
12	2108 N	1627	-0-	-481	-0-	365 1	1262 3	N	-0-		119
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	397 1	1840 3	N	-0-		119
02	1708 N	1200	-0-	-508	-0-	48 1	1152 3	N	-0-		119

-----  
 SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190  
 -----

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540  
 -----

09	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	133 1	3251 3	N	32		272
10	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	118 1	3201 3	N	51	181 1 9 8	133
11	3780 X	2958	-0-	-822	-0-	2927 3	31 9	N	28	4 8	157
12	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	71 1	2958 3	N	30		187
01	3906 X	2393	-0-	-1513	-0-	33 9	53 1	N	1		188
02	3192 X	2595	-0-	-597	-0-	1 9	101 1	N	65	182 1 13 8	63
						72 9					

-----  
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614  
 -----

09	3180 X	2869	-0-	-311	-0-	112 1	2746 3	N	10		67
10	3286 X	2630	-0-	-656	-0-	11 9	92 1	N	28	5 8	90
11	3180 X	2513	-0-	-667	-0-	31 9	2513 3	N	-0-		90
12	3255 X	2264	-0-	-991	-0-	52 1	2173 3	N	35		125
01	3255 X	1355	-0-	-1900	-0-	39 9	30 1	N	-0-		125
02	2688 X	2284	-0-	-404	-0-	90 1	2155 3	N	35	8 8	152
						39 9					

-----  
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730  
 -----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590								
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-					126
10	620 N	194	-0-	-426	-0-	7	1	187	3	N	-0-					126
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					126
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	23	1	950	3	N	-0-					126
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	N	-0-					126
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	15	1	340	3	N	-0-					126
-----																
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	11 3	1 9	Y	1	3
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	3
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	3
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
-----										
DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7686 - 7742
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAMANO (1ST MASSIVE)				80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776
09	3750 X	2645	-0-	-1105	-0-	96	1	2549	2	Y	-0-	6
10	1271 X	588	-0-	-683	-0-	23	1	557	2	Y	7	13
						8	9					
11	1320 X	698	-0-	-622	-0-	33	1	665	2	Y	-0-	4
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	141	1	3845	2	Y	9	4
						10	9					
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	88	1	2487	2	Y	-0-	4
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	8	12
-----												
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	Y	-0-	3
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-	3
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	97	1	1399	2	Y	-0-	3
12	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	103	1	1437	2	Y	-0-	3
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	102	1	1329	2	Y	-0-	3
02	1400 N	1204	-0-	-196	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-	3
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	49	1	1207	3	N	3	80
						3	9					
10	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	41	1	1125	3	N	-0-	80
11	1500 N	1071	-0-	-429	-0-	1071	3			N	-0-	80
12	1302 N	990	-0-	-312	-0-	23	1	967	3	N	-0-	80
01	1178 N	844	-0-	-334	-0-	19	1	825	3	N	-0-	80
02	1008 N	1000	-0-	-8	-0-	39	1	942	3	N	17	94
						19	9				3 8	
-----												
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	189368	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 - 6285
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814			
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	477 1	1183 3	Y	2	5 1	5
						2 9					
10	1674 N	1192	-0-	-482	-0-	283 1	905 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
11	1560 N	51	-0-	-1509	-0-	49 1	2 9	Y	2		6
12	1705 N	19	-0-	-1686	-0-	19 3		Y	-0-	3 1	3
01	1178 N	67	-0-	-1111	-0-	67 3		Y	-0-	2 1	1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		1

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554				
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54 1	646 3	N	6		105	
						7 9						
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50 1	768 3	N	18	3 8	120	
						20 9						
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30 1	794 3	N	46	7 8	159	
						51 9						
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	83 1	879 3	N	15		174	
						17 9						
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	94 1	910 3	N	18	3 8	189	
						20 9						
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	162 1	1065 3	N	41	184 1	4 8	42
						45 9						

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	39	-0-	39	50	2 1	37 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
12	59 X	9	-0-	-50	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848			
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	526 1	381 3	N	30		140
						33 9					
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	526 1	509 3	N	-0-		140
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	1 1	287 3	N	-0-		140
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	393 3	15 9	N	14		154
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 3		N	-0-		154
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	769 1	271 3	N	1	1 8	156
						1 9					

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

09	300 N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-					110
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	3	N	-0-					110
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	5	1	203	3	N	-0-					110
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					110
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					110
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	81	1	229	3	N	2	1	8			111
						2	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	7			62	
-----																	
GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166									
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1571	3	Y	3					187	
						3	9										
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1478	3	Y	6	1	8			192	
						7	9										
11	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	1413	3	10	9	Y	9	1	8			200	
12	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	34	1	1401	3	Y	5					205	
						6	9										
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	28	1	1216	3	Y	15	3	8			217	
						17	9										
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	5	184	1			38	
-----																	
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924									
RICHMOND		WELL #: 11															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

-----													
SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	223 1	1084 3	Y	-0-			67
*09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	191 1	898 3	Y	1	4 1		64
							1 9						
*10		2046 N	1383	-0-	-663	-0-	239 1	1143 3	Y	1			65
							1 9						
*11		1470 N	933	-0-	-537	-0-	162 1	771 3	Y	-0-			65
*12		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	227 1	1040 3	Y	-0-			65
*01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	174 1	813 3	Y	1	1 1		65
							1 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
-----													
SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)										//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611							
SAMANO										WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SAMANO										WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SAMANO										WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556	
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	36	1	876	3	Y	51	70	1			34	
						56	9										
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	31	1	830	3	Y	32	6	8			60	
						35	9										
11	1020 N	740	-0-	-280	-0-	716	3		24	9	Y	22	3	8		79	
12	992 N	892	-0-	-100	-0-	21	1	857	3	Y	13					92	
						14	9										
01	899 N	764	-0-	-135	-0-	17	1	723	3	Y	22	36	1	4	8	74	
						24	9										
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					74	
-----																	
SAMANO										WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
HART ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	611	-0-	611	611	13	1	590	3	Y	7	4	1			3	
						8	9										
02	14B2 EXT	740	-0-	740	1351	27	1	650	3	Y	57					60	
						63	9										
-----																	
DIELMANN										WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088	575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
DIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	8350 -	8386
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HART ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	201055	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8311 -	8390
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HART ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201855	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	8406 -	8510
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COATES Y		WELL #:		1	RRCID ->	202008	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7972 -	8058
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203054	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7798 -	7824
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		80089		085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8532 -	8916
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----  
 SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5640 X	5339	-0-	-301	-0-	194	1	5145	2	Y	-0-			60
10	6014 X	5835	-0-	-179	-0-	226	1	5469	2	Y	127			187
						140	9							
11	5820 X	5371	-0-	-449	-0-	250	1	5118	2	Y	3	127	1	63
						3	9							
12	6014 X	5430	-0-	-584	-0-	188	1	5111	2	Y	119	127	1	55
						131	9							
01	5828 X	4837	-0-	-991	-0-	166	1	4671	2	Y	-0-			55
02	5264 X	3358	-0-	-1906	-0-	161	1	3074	2	Y	112			167
						123	9							

-----  
 MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953  
 -----

09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2528	2	Y	-0-			10
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	105	1	2528	2	Y	31			41
						34	9							
11	2490 X	2237	-0-	-253	-0-	104	1	2132	2	Y	1	28	1	14
						1	9							
12	2697 X	2438	-0-	-259	-0-	85	1	2324	2	Y	26	28	1	12
						29	9							
01	2697 X	2128	-0-	-569	-0-	73	1	2055	2	Y	-0-			12
02	2100 N	1880	-0-	-220	-0-	92	1	1760	2	Y	25			37
						28	9							

-----  
 FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO 273611 WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514  
 -----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	234	1	904	3	Y	21	19	1	3 8 -0-
						23	9							

-----  
 SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152  
 -----

09	150 N	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	5			5
						6	9							

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 X	474	-0-	-156	-0-	19 1	452 3	Y	3			7
10	651 X	183	-0-	-468	-0-	3 9	1 9	Y	1	6 1		2
11	630 X	545	-0-	-85	-0-	182 3	32 1	Y	3			5
12	496 X	12	-0-	-484	-0-	3 9	11 3	Y	1			6
01	496 X	264	-0-	-232	-0-	11 3	264 3	Y	-0-			6
02	504 N	84	-0-	-420	-0-	264 3	17 1	Y	-0-	1 1	5 7	-0-

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	56 1	1363 3	Y	9			74
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	10 9	47 1	Y	20	3 8		91
11	1530 N	1044	-0-	-486	-0-	22 9	1001 3	Y	39	4 8		126
12	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	33 1	1382 3	Y	11			137
01	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	12 9	23 1	Y	53	125 1	7 8	58
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	58 9	47 1	Y	1	12 7		47

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

09	570 N	231	-0-	-339	-0-	9 1	213 3	Y	8			71
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	9 9	3 1	Y	12	3 8		80
11	360 N	30	-0-	-330	-0-	13 9	24 3	Y	5	3 8		82
12	248 N	30	-0-	-218	-0-	1 1	27 3	Y	2			84
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	2 9	2 1	Y	4	58 1	3 8	27
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	4 9		Y	-0-			27

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
				273611		WELL #:	42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9202 - 9422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	2760 X	1813	-0-	-947	-0-	520 1	1271 3	Y	20			53					
10	2852 X	2318	-0-	-534	-0-	22 9	2300 3	Y	14	46 1	3 8	18					
11	2760 X	2378	-0-	-382	-0-	3 1	1730 3	Y	15	2 8		31					
12	2759 X	2237	-0-	-522	-0-	15 9	2225 3	Y	10			41					
01	2759 X	2008	-0-	-751	-0-	1 1	1984 3	Y	19	3 8		57					
02	2212 N	-0-	-0-	-2212	-0-	11 9		Y	-0-			57					
-----																	
DE FLORES, M. S.						WELL #:	2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
SAMANO						WELL #:	46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	N	-0-			30					
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			30					
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	-0-			30					
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			30					
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			30					
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	54 1	211 3	N	-0-			22					
-----																	
SAMANO						WELL #:	48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) ESCUDO OIL & GAS, LLC DIAZ						80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
						254264		WELL #:	2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	109 1	641 2	Y	41	136 1		3					
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	45 9	355 2	Y	-0-			3					
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	100 1	421 2	Y	35			38					
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	74 1	458 2	Y	22	60 1		-0-					
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39 9	419 2	Y	17			17					
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38 1	391 2	Y	11			28					
						24 9											
						36 1											
						19 9											
						31 1											
						12 9											

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264												
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
-----																
GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217				
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	5	1	25	2	Y	1	1	1			10
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					10
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					10
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					10
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
-----																
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964				
09	4500 X	4036	-0-	-464	-0-	252	1	3784	2	Y	-0-					5
10	4588 X	4078	-0-	-510	-0-	261	1	3817	2	Y	-0-					5
11	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	250	1	3624	2	Y	-0-					5
12	4526 X	3790	-0-	-736	-0-	253	1	3537	2	Y	-0-					5
01	4526 X	3656	-0-	-870	-0-	260	1	3396	2	Y	-0-					5
02	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	244	1	2814	2	Y	-0-					5
-----																
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7892 - 8752
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 8630
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	1 1	32 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136								
09	3210 X	1931	-0-	-1279	-0-	529	1	1372	3	Y	27				71	
						30	9									
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	608	1	2187	3	Y	17	61	1	3	8	24
						19	9									
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2688	3	22	9	Y	20	3	8		41	
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2618	3	15	9	Y	14				55	
01	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2443	3	28	9	Y	25	4	8		76	
*02	2800 N	3363	-0-	563	563	689	1	2661	3	Y	12	55	1	24	7	-0-
						13	9					9	8			
-----																
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193071		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194497		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428								
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514								
09	2700 X	2389	-0-	-311	-0-	84	1	2286	3	Y	17				44	
						19	9									
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	165	1	3622	3	Y	11	38	1	2	8	15
						12	9									
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4693	3	14	9	Y	13	2	8		26	
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4794	3	9	9	Y	8				34	
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4278	3	18	9	Y	16	3	8		47	
*02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1384	1	5347	3	Y	82	110	1	19	8	-0-
						90	9									
-----																
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166								
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-				23	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				23	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				23	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-				23	

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	94	1	2192	3	Y	7					16
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	8	9	2309	3	Y	5	14	1	1	8	6
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	6	9	1077	3	Y	4	1	8			9
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3					12
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	3	7	9	Y	6	1	8			17
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					17
-----																
RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8754 - 9334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197057	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8890 - 9266				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470 - 9904				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9212 - 9222				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198216	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9194 - 9910				
09	1530 N	1310	-0-	-220	-0-	62	1	1209	3	Y	35	97	1		97	
						39	9									
10	1302 N	710	-0-	-592	-0-	19	1	634	3	Y	52	71	1	10	8	68
						57	9									
11	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	26	1	1138	3	Y	79	11	8			136
						87	9									
12	1364 N	808	-0-	-556	-0-	5	1	767	3	Y	33	75	1			94
						36	9									
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	2	1	1072	3	Y	63	79	1	11	8	67
						69	9									
02	1176 N	923	-0-	-253	-0-	242	1	678	3	Y	3	41	7	2	8	27
						3	9									
-----																
SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8460 - 8472				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	



SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8344 - 8428				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905 PERF. 9298 - 9508				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8129 - 8224				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110 PERF. 9004 - 9320				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8838 - 9084				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8916 - 9455
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MORSE - FORSTER UNIT		80089 380 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 189730		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8222 - 8916		
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	255 1	3821 2	Y	-0-			15
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	260 1	3805 2	Y	-0-			15
11	4290 X	3912	-0-	-378	-0-	253 1	3659 2	Y	-0-			15
12	4433 X	3943	-0-	-490	-0-	264 1	3679 2	Y	-0-			15
01	4433 X	3616	-0-	-817	-0-	258 1	3358 2	Y	-0-			15
02	3808 X	2750	-0-	-1058	-0-	220 1	2530 2	Y	-0-			15
-----												
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 190442		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 8219 - 8338		
09	1320 N	441	-0-	-879	-0-	16 1	425 2	Y	-0-			3
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29 1	702 2	Y	3			6
						3 9						
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56 1	1147 2	Y	-0-	4 1		2
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29 1	800 2	Y	4	4 1		2
						4 9						
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	26 1	744 2	Y	-0-			2
02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	54 1	1021 2	Y	4			6
						4 9						
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		273611 WELL #: 28		RRCID -> 188714		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8986 - 9083		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COATES SS		WELL #: 1		RRCID -> 190138		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8480 - 8588		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190204		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9108 - 9184		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197053		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9834 - 10004		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	636	1	2644	3	Y	2	5	1	5
10	3906 X	2870	-0-	-1036	-0-	287	1	2579	3	Y	4	4	1	4
11	3690 X	2470	-0-	-1220	-0-	238	1	2228	3	Y	4	1	8	7
12	3534 X	2891	-0-	-643	-0-	82	1	2807	3	Y	2	4	1	5
01	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	18	1	2650	3	Y	4	4	1	4
*02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	921	1	2581	3	Y	108	9	8	103

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198100		COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A					
09	2070 X	1470	-0-	-600	-0-	355	1	1068	3	Y	43	123	1	122
10	4712 X	3177	-0-	-1535	-0-	223	1	2860	3	Y	85	98	1	95
11	4560 X	2787	-0-	-1773	-0-	203	1	2476	3	Y	98	15	8	178
12	4712 X	238	-0-	-4474	-0-	108	1	151	3	Y	44	98	1	124
01	3255 X	1714	-0-	-1541	-0-	39	1	1607	3	Y	81	104	1	87
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-	48	1			Y	-0-			87

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 211155		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089	380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		46		RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8846 - 8886
-----													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAMEDAN (FRIO)				80090	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.				887727									
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1		RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8586 - 9831
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
-----													
STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1		RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10242 - 10257
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2		RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8962 - 10648
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 818L		WELL #:		F 3		RRCID ->	092494	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9003 - 10704
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 7		RRCID ->	093473	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	8696 - 9671
-----													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727							
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6230	- 6234			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) B.P. PRODUCTIONS INC. BARKLEY 'A'		80178 505 040797		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6298 - 6302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-			-0-
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) B.P. PRODUCTIONS INC. GARCIA, ESTELLA "A"		80178 550 040797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5897 - 5904		
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	N	1			228
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	N	1			229
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	N	1			230
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-			230
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	N	1			231
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	N	1			232

GARCIA, ESTELLA		WELL #:	7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5850 - 5856		
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	N	1			231
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	N	1			232
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	N	1			233
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	N	1			234
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	N	1			235
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	N	1			236

SENDERO ENERGY INC. CANALES		766971		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	3	179282		09/06/2000		6900		6009 - 6014	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCAFEE-BOX		WELL #:	1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6155 - 6164
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
SENDERO ENERGY INC.		//CONT.//		766971										
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6101 - 6106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
SENDERO ENERGY INC.				766971										
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6072 - 6078		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	6165 - 6180		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			58
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1			59
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			59
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	46	2	1	9	N	1			60
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			60
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1			61
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)				80178 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
XOG OPERATING LLC				945921										
SHAMOUN		WELL #:		1	RRCID ->	272608	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6083 - 6087		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	6	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9618 - 9656		
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	49	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	445	-0-	445	445	62	1	383	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	395	-0-	-445	-0-	55	1	340	2	Y	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-				-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-				-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-				-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-				-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-				-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-				-0-
-----																
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240								
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	3	N	-0-				100
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	N	-0-				100
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	N	-0-				100
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	53	1	603	3	N	-0-				100
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	636	3	N	-0-				100
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	3	N	-0-				100
-----																
COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441								
09	480	N	53	-0-	-427	-0-	4	1	48	3	N	1	48	1		12
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	1	9			N	-0-				12
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				12
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-				12
-----																
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302								
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-				7
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	162	3	Y	2				9
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1				10
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	1	9			Y	1				11
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	1	9			Y	-0-	9	1		2
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				2
-----																
MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	330	-0-	-510	-0-	27 1	303 3	Y	-0-	19
10	434 N	321	-0-	-113	-0-	25 1	293 3	Y	3	22
						3 9				
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	27 1	327 3	Y	1	23
						1 9				
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	21 1	246 3	Y	1	24
						1 9				
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	21 1
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	3
										3
-----										
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	65 1	718 3	N	-0-	50 1
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	84 1	914 3	N	-0-	67
						40 4				67
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	94 1	1113 3	N	-0-	67
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	80 1	954 3	N	-0-	67
01	1023 N	910	-0-	-113	-0-	74 1	833 3	N	3	56 1
						3 9				14
02	1008 N	732	-0-	-276	-0-	53 1	679 3	N	-0-	14
-----										
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252		
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	56 1	616 3	N	-0-	55 1
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	86 1	901 3	N	-0-	-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	78 1	928 3	N	-0-	-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	74 1	859 3	N	-0-	-0-
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	69 1	789 3	N	-0-	-0-
02	952 N	762	-0-	-190	-0-	54 1	708 3	N	-0-	-0-
-----										
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
-----										
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

-----  
SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	137	1	1580	3	Y	-0-				61
10	2139 X	1826	-0-	-313	-0-	143	1	1664	3	Y	17				78
11	2100 X	1770	-0-	-330	-0-	137	1	1626	3	Y	6				84
12	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	110	1	1284	3	Y	5				89
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	77	1		12
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-				12

-----  
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486  
-----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612  
-----

09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	307	1	2713	2	N	14				119
10	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	318	1	2706	2	N	25				144
11	3030 X	2912	-0-	-118	-0-	308	1	2582	2	N	20				164
12	3131 X	2407	-0-	-724	-0-	267	1	2111	2	N	26				190
01	3131 X	2249	-0-	-882	-0-	298	1	1923	2	N	25	172	1		43
02	2828 X	2086	-0-	-742	-0-	232	1	1835	2	N	17				60

-----  
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376  
-----

09	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	271	1	2394	2	N	-0-				101
10	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	283	1	2405	2	N	-0-				101
11	2670 N	2383	-0-	-287	-0-	254	1	2129	2	N	-0-				101
12	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	279	1	2201	2	N	-0-				101
01	2697 N	2036	-0-	-661	-0-	273	1	1763	2	N	-0-				101
02	2212 N	2030	-0-	-182	-0-	228	1	1802	2	N	-0-				101

-----  
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163  
-----

09	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	173	1	1530	2	N	1				66
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	174	1	1475	2	N	2				68
11	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	187	1	1570	2	N	3				71
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	229	1	1808	2	N	-0-				71
01	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	203	1	1311	2	N	3				74
02	1652 N	1242	-0-	-410	-0-	139	1	1100	2	N	3				77

OIL AND GAS DIVISION

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
GARZA, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 119599		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 3480 - 3510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						392
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				355	1	37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8280 - 8318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	40	-0-	40	40	1	1	8	3	N	28
							31	9				15
12	14B2	EXT	50	-0-	50	90	2	1	18	3	N	27
							30	9				24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90						16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90						1

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576		PERF. 8207 - 8273		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	106	1	1075	2	Y	13
							14	9				13
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	84	1	901	2	Y	12
							13	9				12
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	75	1	716	2	Y	13
							14	9				12
12	1023	N	751	-0-	-272	-0-	77	1	662	2	Y	11
							12	9				12
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	80	1	673	2	Y	11
							12	9				11
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	57	1	544	2	Y	13
							14	9				12

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
 GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
 GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225  
 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																	
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF. 7280 - 7312					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF. 6534 - 6768					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						98
-----																	
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6740 - 6760					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6656 - 6748					
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955										TOTAL DEPTH	6618	PERF. N/A					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953										TOTAL DEPTH	6623	PERF. N/A					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																			
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950													TOTAL DEPTH	7833	PERF. 6505 - 6542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	337	1	1785	2	Y	42	127	1		35				
						46	9												
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	345	1	1856	2	Y	61				96				
						67	9												
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	320	1	1628	2	Y	31	116	1		11				
						34	9												
12	2232 N	1799	-0-	-433	-0-	324	1	1422	2	Y	48				59				
						53	9												
01	2263 N	1966	-0-	-297	-0-	341	1	1573	2	Y	47				106				
						52	9												
02	1848 N	677	-0-	-1171	-0-	273	1	378	2	Y	24	123	1		7				
						26	9												
YOUNGBLOOD GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 014004	COMPL. DATE 07/29/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	376	1	1991	2	N	-0-				136				
						391	1	2107	2	N	-0-				136				
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	391	1	1992	2	N	8				144				
						9	9												
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	410	1	1798	2	N	14				158				
						15	9												
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	394	1	1816	2	N	8				166				
						9	9												
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	144	1	199	2	N	2	162	1		6				
						2	9												
ENGLEMAN, J. C., JR.													WELL #:	5	RRCID -> 014022	COMPL. DATE 05/07/1962	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	5	1		1				
										Y	-0-				1				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				1				
										Y	-0-				1				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				1				
										Y	-0-				1				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1				
										Y	-0-				1				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1				
										Y	-0-				1				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-				
CARDENAS, JOSEFA													WELL #:	5	RRCID -> 033078	COMPL. DATE 04/08/1964	TOTAL DEPTH	12020	PERF. N/A
09	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	188	1	996	2	Y	14	38	1		10				
						15	9												
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	194	1	1046	2	Y	23				33				
						25	9												
11	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	189	1	965	2	Y	11	44	1		-0-				
						12	9												
12	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	196	1	862	2	Y	19				19				
						21	9												
01	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	195	1	899	2	Y	17				36				
						19	9												
02	1092 N	522	-0-	-570	-0-	213	1	295	2	Y	13	46	1		3				
						14	9												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC													WELL #:	5	RRCID -> 014021	COMPL. DATE 05/30/1962	TOTAL DEPTH	16684	PERF. N/A
DE CAVAZOS, C. C.													WELL #:	5	RRCID -> 014021	COMPL. DATE 05/30/1962	TOTAL DEPTH	16684	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
										Y	NO RPT				-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
										Y	NO RPT				-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
										Y	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
										Y	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
										Y	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837										COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7898 - 7906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524										COMPL. DATE	06/16/1987	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080 - 8096
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796										COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744 - 6756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179															
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123										COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7638 - 7658
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BNR OPERATING, LLC 077577															
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326										COMPL. DATE	09/18/1987	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8849 - 9089
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745										COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8988 - 8998
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	N	-0-	-0-		
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	111	1	1089	2	N	-0-	-0-		
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	141	1	1042	2	N	-0-	-0-		
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	153	1	1107	2	N	-0-	-0-		
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	146	1	1247	2	N	-0-	-0-		
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	108	1	1062	2	N	-0-	-0-		

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MERCURIO		WELL #:		1	RRCID ->	161561	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8326 - 8568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	153 1	1582 2	N	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	159 1	1565 2	N	-0-			-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	200 1	1479 2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	192 1	1388 2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	168 1	1434 2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1450	-0-	-118	-0-	134 1	1316 2	N	-0-			-0-
-----													
MERCURIO		WELL #:		3	RRCID ->	165491	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8334 - 8494	
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	117 1	1214 2	N	-0-			-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	120 1	1184 2	N	-0-			-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	148 1	1089 2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	155 1	1119 2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	127 1	1089 2	N	-0-			-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111 1	1094 2	N	-0-			-0-
-----													
ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8504 - 8587	
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21 1	158 2	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	N	-0-			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-			-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	7 1	70 2	N	-0-			-0-
-----													
MERCURIO		WELL #:		4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8257 - 8430	
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	123 1	1269 2	N	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	123 1	1204 2	N	-0-			-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	158 1	1166 2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	173 1	1250 2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	140 1	1193 2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	100 1	984 2	N	-0-			-0-
-----													
ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 - 8336	
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	315 2	N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30 1	297 2	N	-0-			-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	37 1	272 2	N	-0-			-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	38 1	273 2	N	-0-			-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	33 1	281 2	N	-0-			-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32 1	315 2	N	-0-			-0-
-----													
LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 - 8861	
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	19 1	194 2	N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27 1	263 2	N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35 1	258 2	N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35 1	254 2	N	-0-			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32 1	272 2	N	-0-			-0-
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	13 1	125 2	N	-0-			-0-
-----													
TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269 - 8399	
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	86 1	888 2	N	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117 1	1152 2	N	-0-			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	119 1	876 2	N	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	123 1	886 2	N	-0-			-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67 1	576 2	N	-0-			-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72 1	708 2	N	-0-			-0-



SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID -> 169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024	-	8651			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-			64	1	657	2	N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-			67	1	660	2	N	-0-			-0-
11	780 N	670	-0-	-110	-0-			80	1	590	2	N	-0-			-0-
12	744 N	716	-0-	-28	-0-			87	1	629	2	N	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-			81	1	695	2	N	-0-			-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-			60	1	592	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID -> 175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202	-	8572			
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-			157	1	1628	2	N	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			178	1	1748	2	N	-0-			-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-			217	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			230	1	1662	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1840	-0-	-82	-0-			193	1	1647	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1297	-0-	-411	-0-			120	1	1177	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID -> 179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206	-	8592			
09	60 N	7	-0-	-53	-0-			1	1	6	2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-			11	1	109	2	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-			18	1	130	2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-			20	1	145	2	N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69	-0-			6	1	49	2	N	-0-			-0-
02	140 N	63	-0-	-77	-0-			6	1	57	2	N	-0-			-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID -> 180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495	-	8644			
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-			44	1	455	2	N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-			42	1	415	2	N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-			60	1	442	2	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-			65	1	467	2	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-			44	1	378	2	N	-0-			-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-			35	1	348	2	N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		WELL #:		3A	RRCID -> 199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100	-	4200
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID -> 228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360	-	4000		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
GUADALUPE		WELL #: 1		RRCID -> 186564		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
TREVINO, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512			
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	73	1	754	2	N	-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	74	1	728	2	N	-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	N	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	112	1	812	2	N	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	N	-0-
02	840 N	751	-0-	-89	-0-	69	1	682	2	N	-0-

SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560			
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	38	1	277	2	N	-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	29	1	251	2	N	-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	25	1	248	2	N	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 177024		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527			
09	780 N	659	-0-	-121	-0-	58	1	601	2	N	-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	75	1	735	2	N	-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	84	1	618	2	N	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	N	-0-
01	806 N	726	-0-	-80	-0-	76	1	650	2	N	-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)		80426 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244								
SANCHEZ		WELL #: 1		RRCID -> 136259		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113			N	NO RPT	-0-

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SANTA ANA		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANTA ANA (MARKS)		//CONT.//		80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
AMARILLA, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12089 - 12156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12448 - 12617				
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	446	1	822	2	N	21				240
						23	9								
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	427	1	698	2	N	13	181	1		72
						14	9								
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	401	1	437	2	N	6				78
						7	9								
12	837 N	107	-0-	-730	-0-	107	2			N	-0-	26	7		52
01	837 N	157	-0-	-680	-0-	157	2			N	-0-				52
02	756 N	735	-0-	-21	-0-	262	1	456	2	N	15				67
						17	9								

SANTA ANA (SWEENEY 5)		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9770 - 9780				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		WELL #:		1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8780 - 8794				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

VERA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	225848	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8802 - 8822				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

VERA TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 7602 - 7610				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)		80867 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
SANTA FE RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 287104		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	38820 #	29993	-0-	-8827	-0-	2006	1	27644	2	Y	312	116 1	1000
						343	9						
10	40114 #	31492	-0-	-8622	-0-	2031	1	29079	2	Y	347	371 1	976
						382	9						
11	38820 #	28789	-0-	-10031	-0-	1941	1	26451	2	Y	361	195 1	1142
						397	9						
12	32519 #	22437	-0-	-10082	-0-	1668	1	20408	2	Y	328	952 1	518
						361	9						
01	31899 #	12107	-0-	-19792	-0-	990	1	10949	2	Y	153	239 1	432
						168	9						
02	28448 #	12689	-0-	-15759	-0-	713	1	11763	2	Y	194	168 1	458
						213	9						

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)		80867 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 201		RRCID -> 210427		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	5159 R	5159	-0-	-0-	-0-	428	1	4731	2	Y	-0-		-0-
*02	3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	227	1	3757	2	Y	-0-		-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
		216748											
		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	107482	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11193 - 11380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3930 X	3814	-0-	-116	-0-	600 1	3195 2	N	17		78
10	3844 X	3076	-0-	-768	-0-	19 9	540 1	N	9		87
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	10 9	560 1	N	13		100
12	3937 X	2577	-0-	-1360	-0-	14 9	400 1	N	15		115
01	3937 X	2035	-0-	-1902	-0-	17 9	480 1	N	4		119
02	3556 X	1041	-0-	-2515	-0-	4 9	240 1	N	11		130
						12 9					

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)				80932 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SANTA ROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	244855	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12539 - 12601
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		130
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50 1	562 2	N	7		137
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	8 9	50 1	N	6		143
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	7 9	52 1	N	1		144
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	1 9	64 1	N	119	173 1	90
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	131 9	65 1	N	21		111
						23 9					

SANTELLANA (FRIO)				80943 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA		WELL #:		28	RRCID ->	252937	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8578 - 8691
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

SANTELLANA (6500)				80943 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GUERRA, A. E.		WELL #:		56	RRCID ->	179719	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 5954 - 5970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		22R	RRCID ->	266295	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	12665	PERF. 6650 - 6850
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	960 N	930	-0-	-30	-0-	78 1	852 2	Y	-0-	131
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	70 1	768 2	Y	-0-	131
11	1110 N	832	-0-	-278	-0-	87 1	745 2	Y	-0-	131
12	961 N	711	-0-	-250	-0-	44 1	667 2	Y	-0-	131
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59 1	1029 2	Y	-0-	131
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50 1	1053 2	Y	-0-	131

GUERRA, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, E.E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680		
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	12 1	64 3	Y	-0-	2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	2
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	27 1	130 3	Y	-0-	2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	2
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13 1	60 3	Y	-0-	2
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	14 1	69 3	Y	1	3
						1	9			

GUERRA, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173686		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280		
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	743 1	3842 3	Y	-0-	38
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	769 1	3945 3	Y	-0-	38
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	763 1	3748 3	Y	-0-	38
12	4650 X	2933	-0-	-1717	-0-	512 1	2421 3	Y	-0-	38
01	4650 X	2942	-0-	-1708	-0-	530 1	2383 3	Y	26	64
						29	9			
02	4200 X	2082	-0-	-2118	-0-	362 1	1712 3	Y	7	71
						8	9			



SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8008 - 8530
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3540 X	1134	-0-	-2406	-0-	63 1	1063 3	Y	7		107	
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	8 9	3270 3	Y	9		116	
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	10 9	2943 3	Y	8		124	
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	174 1	2904 3	Y	17		141	
01	3348 X	2967	-0-	-381	-0-	9 9	2789 3	Y	18	54 1	105	
02	3024 X	2391	-0-	-633	-0-	158 1	2240 3	Y	11		116	
						20 9						
						139 1						
						12 9						
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8348 - 8368
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8421 - 8440
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8751	PERF. 8112 - 8132
09	1050 X	739	-0-	-311	-0-	121 1	618 3	Y	-0-		6	
10	1023 N	771	-0-	-252	-0-	126 1	645 3	Y	-0-		6	
11	840 N	641	-0-	-199	-0-	109 1	532 3	Y	-0-		6	
12	775 N	494	-0-	-281	-0-	86 1	408 3	Y	-0-		6	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	156 1	700 3	Y	7		13	
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	8 9	831 3	Y	4		17	
						176 1						
						4 9						
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8493 - 8502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	14237	PERF. 7898 - 7910
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046															
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158															
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	3	Y	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	-0-			-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	-0-			-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-			-0-
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
-----															
WALLIS ENERGY, INC. 893997															
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997  
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57989					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	23	-0-	23	58012	23	4			Y	-0-					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					43
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					43
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	4	1	71	3	Y	4	2	0			2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	4	9			Y	-0-	2	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1	9	60	1	Y	11	4	1			7
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	9	18	1	Y	-0-	3	1			4

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	136	1	3336	3	Y	14	25	1	17	
10	3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	159	1	3531	3	Y	23	22	1	18	
11	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	119	1	2987	3	Y	17	21	1	14	
12	3596 X	2323	-0-	-1273 B	-0-	149	1	2160	3	Y	13	12	1	15	
01	3658 X	3142	-0-	-516 B	-0-	194	1	2926	2	Y	20	17	1	18	
02	3304 X	2768	-0-	-536 B	-0-	211	1	2546	2	Y	10	11	1	17	
-----															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700															
09	5040 X	5742	-0-	702 B	-840278	222	1	5453	3	Y	61	91	1	60	
10	0 X	5881	-0-	5881 B	-834397	217	1	5553	3	Y	101	88	1	73	
11	4890 X	5363	-0-	473 B	-833924	203	1	5074	3	Y	78	89	1	62	
12	5580 X	3988	-0-	-1592 B	-833924	253	1	3674	3	Y	55	53	1	64	
01	5580 X	4826	-0-	-754 B	-833924	294	1	4446	2	Y	78	69	1	73	
02	5040 X	4370	-0-	-670 B	-833924	331	1	3995	2	Y	40	44	1	69	
-----															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	350	-0-	350 B	350	22	1	328	2	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	478	-0-	478 B	828	37	1	441	2	Y	-0-			-0-	
-----															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996															
09	13470 X	473	-0-	-12997 B	-0-	19	1	454	3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	550	-0-	550 B	550	21	1	529	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	514	-0-	514 B	1064	20	1	494	3	Y	-0-			-0-	
12	1446 X	382	-0-	-1064 B	-0-	25	1	357	3	Y	-0-			-0-	
01	461 X	461	-0-	-0- B	-0-	29	1	432	2	Y	-0-			-0-	
02	476 X	397	-0-	-79 B	-0-	30	1	367	2	Y	-0-			-0-	
-----															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-49274					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-49274					-0-
-----												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800												
09		1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	41 1	999 3	Y	31 44 1	31
								34 9				
10		DLQ G-10	1140	-0-	1140	B	1140	41 1	1047 3	Y	47 42 1	36
								52 9				
11		DLQ G-10	1138	-0-	1138	B	2278	42 1	1055 3	Y	37 42 1	31
								41 9				
12		3206 X	928	-0-	-2278	B	-0-	58 1	839 3	Y	28 26 1	33
								31 9				
01		1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	67 1	1016 2	Y	39 34 1	38
								43 9				
02		1064 N	1005	-0-	-59	B	-0-	75 1	908 2	Y	20 22 1	36
								22 9				
-----												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396												
09		4560 X	4848	-0-	288	B	-380459	189 1	4627 3	Y	29 45 1	27
								32 9				
10		DLQ G-10	5041	-0-	5041	B	-375418	187 1	4802 3	Y	47 42 1	32
								52 9				
11		DLQ G-10	4620	-0-	4620	B	-370798	176 1	4403 3	Y	37 42 1	27
								41 9				
12		0 X	3465	-0-	3465	B	-367333	221 1	3213 3	Y	28 26 1	29
								31 9				
01		0 X	4310	-0-	4310	B	-363023	265 1	4002 2	Y	39 34 1	34
								43 9				
02		4424 X	4023	-0-	-401	B	-363023	306 1	3694 2	Y	21 22 1	33
								23 9				
-----												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-	-0-
-----												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

09	1020 N	504	-0-	-516	-0-	10	1	494	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	337	-0-	337	337	7	1	330	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	434	-0-	434	771	9	1	425	3	Y	-0-			-0-
12	1345 N	574	-0-	-771	-0-	12	1	562	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	2	Y	-0-			-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14038 - 14180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4350 X	3437	-0-	-913	-0-	63 1	3297 3	Y	70	79 1		21
							77 9						
10	DLQ	G-10	4307	-0-	4307	4307	86 1	4088 3	Y	121	111 1		31
							133 9						
11	DLQ	G-10	4730	-0-	4730	9037	91 1	4478 3	Y	146	109 1		68
							161 9						
12		13934 X	4897	-0-	-9037	-0-	101 1	4688 3	Y	98	85 1		81
							108 9						
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	109 1	4765 2	Y	137	137 1		81
							151 9						
*02		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	105 1	4363 2	Y	138	156 1		63
							152 9						

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	12298 - 12750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12520 - 12740
09	8490 X	5384	-0-	-3106	-0-	601 1	4675 3	Y	58	56 1		153
						44 4	64 9					
10	8091 X	5032	-0-	-3059	-0-	742 1	4194 3	Y	68	47 1		174
						21 4	75 9					
11	7830 X	6522	-0-	-1308	-0-	842 1	5475 3	Y	91	146 1		119
						105 4	100 9					
12	7750 X	6789	-0-	-961	-0-	833 1	5621 3	Y	180	200 1		99
						137 4	198 9					
01	7626 X	7094	-0-	-532	-0-	982 1	5717 3	Y	226	257 1		68
						146 4	249 9					
*02	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	1320 1	4588 3	Y	175	174 1		69
						207 4	193 9					

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EAST, S.K.				WELL #: 42	RRCID -> 119158	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 15375	PERF.12232	- 12612					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		18000 X	11263	-0-	-6737	-0-	209 1	10879 3	Y	159	176 1			50
							175 9							
10		18600 X	14844	-0-	-3756	-0-	302 1	14283 3	Y	235	219 1			66
							259 9							
11		17940 X	16571	-0-	-1369	-0-	324 1	15939 3	Y	280	211 1			135
							308 9							
12		17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	364 1	16873 3	Y	197	168 1			164
							217 9							
01		17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	389 1	16947 2	Y	245	254 1			155
							270 9							
*02		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	365 1	15249 2	Y	238	278 1			115
							262 9							
-----														
EAST, S.K.				WELL #: 3	RRCID -> 165619	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12693	- 13328					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	337	-0-	337	337	7 1	330 3	Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	463	-0-	463	800	9 1	454 3	Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	638	-0-	638	1438	14 1	624 3	Y		-0-				-0-
01	1878 X	440	-0-	-1438	-0-	10 1	430 2	Y		-0-				-0-
*02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	6 1	274 2	Y		-0-				-0-
-----														
EAST, S.K.				WELL #: 10	RRCID -> 185851	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12164	- 12178					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
EAST, S.K.				WELL #: 8	RRCID -> 190426	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12796	- 13908					
09	7200 X	6997	-0-	-203	-0-	130 1	6758 3	Y		99	114 1			30
						109 9								
10	DLQ G-10	7241	-0-	7241	7241	146 1	6916 3	Y		163	150 1			43
						179 9								
11	DLQ G-10	7683	-0-	7683	14924	149 1	7336 3	Y		180	137 1			86
						198 9								
12	22853 X	7929	-0-	-14924	-0-	165 1	7655 3	Y		99	95 1			90
						109 9								
01	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	181 1	7885 2	Y		182	170 1			102
						200 9								
*02	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	172 1	7162 2	Y		192	209 1			85
						211 9								
-----														
EAST, S.K.				WELL #: 11	RRCID -> 191092	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13702	PERF.12070	- 13150					
09	3000 X	1344	-0-	-1656	-0-	25 1	1319 3	Y		-0-				-0-
10	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1291	27 1	1264 3	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	1742	-0-	1742	3033	35 1	1707 3	Y		-0-				-0-
12	5135 X	2102	-0-	-3033	-0-	44 1	2058 3	Y		-0-				-0-
01	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	47 1	2047 2	Y		-0-				-0-
*02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	61 1	2531 2	Y		-0-				-0-



SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1274	-0-	1274	1274	26	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4334	-0-	4334	5608	86	1	4229	3	Y	17	11	1			6
						19	9									
12	T. A.	3512	-0-	3512	9120	74	1	3438	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	10703 X	1583	-0-	-9120	-0-	36	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

09	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	284	1	6968	3	Y	61	94	1			59
						67	9									
10	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	285	1	7299	3	Y	35	53	1			41
						39	9									
11	6870 X	6744	-0-	-126	-0-	258	1	6440	3	Y	42	51	1			32
						46	9									
12	7130 X	2004	-0-	-5126	-0-	127	1	1854	3	Y	21	25	1			28
						23	9									
01	7130 X	2828	-0-	-4302	-0-	173	1	2616	2	Y	35	32	1			31
						39	9									
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

09	43455 X	43455	-0-	-0-	-0-	1698	1	41656	3	Y	92	92	1			62
						101	9									
10	42019 X	42019	-0-	-0-	-0-	1573	1	40313	3	Y	121	99	1			84
						133	9									
11	54915 X	54915	-0-	-0-	-0-	2110	1	52746	3	Y	54	81	1			57
						59	9									
12	42625 X	32152	-0-	-10473	-0-	2064	1	30073	3	Y	14	31	1			40
						15	9									
01	42625 X	27525	-0-	-15100	-0-	1706	1	25751	2	Y	62	49	1			53
						68	9									
02	38500 X	13615	-0-	-24885	-0-	1040	1	12552	2	Y	21	28	1			46
						23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

09	3210 X	2775	-0-	-435	-0-	109	1	2666	3	Y	-0-					-0-
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	123	1	3159	3	Y	-0-					-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	113	1	2814	3	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2414	-0-	-469	-0-	155	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	3286 X	2399	-0-	-887	-0-	149	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2968 X	2557	-0-	-411	-0-	196	1	2361	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//	81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	74	RRCID ->	221480	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	15900	PERF.14356 - 14520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	76	RRCID ->	222222	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13507 - 14646	
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	144 1	3534 3	Y	13	16 1	9
						14 9					
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	159 1	4083 3	Y	18	16 1	11
						20 9					
11	3480 X	3278	-0-	-202	-0-	126 1	3139 3	Y	12	15 1	8
						13 9					
12	3813 X	2228	-0-	-1585	-0-	143 1	2076 3	Y	8	8 1	8
						9 9					
01	4247 X	2854	-0-	-1393	-0-	176 1	2664 2	Y	13	11 1	10
						14 9					
02	3836 X	3134	-0-	-702	-0-	239 1	2886 2	Y	8	8 1	10
						9 9					
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	79	RRCID ->	226492	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12421 - 12694	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	77	RRCID ->	226600	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	14740	PERF.12192 - 12494	
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47 1	1151 3	Y	-0-		-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	66 1	1685 3	Y	-0-		-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	59 1	1480 3	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	65 1	945 3	Y	-0-		-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	76 1	1143 2	Y	-0-		-0-
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	83 1	1007 2	Y	-0-		-0-
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:	84	RRCID ->	228139	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.12276 - 12608	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	258083	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	16318	PERF.	13748 - 13890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	222 1	5453 3	Y	-0-	3 1		-0-
10	DLQ	G-10	5853	-0-	5853	5853	220 1	5633 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5353	-0-	5353	11206	206 1	5147 3	Y	-0-			-0-
12		15178 X	3972	-0-	-11206	-0-	255 1	3717 3	Y	-0-			-0-
01		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	301 1	4546 2	Y	-0-			-0-
02		5040 X	4506	-0-	-534	-0-	345 1	4161 2	Y	-0-			-0-
-----													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		75	RRCID ->	261074	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	13610 - 14157	
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	89 1	2181 3	N	-0-			-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	89 1	2285 3	N	-0-			-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	86 1	2162 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	1728	-0-	-628	-0-	111 1	1617 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	1964	-0-	-392	-0-	122 1	1842 2	N	-0-			-0-
02		2100 N	1754	-0-	-346	-0-	134 1	1620 2	N	-0-			-0-
-----													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		95	RRCID ->	262577	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	16593	PERF.	14374 - 14954	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		90	RRCID ->	262653	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	13290 - 13330	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216			N	-0-			-0-
12		335 X	119	-0-	-216	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
01		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	93 1	1398 2	N	-0-			-0-
*02		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	102 1	1237 2	N	-0-			-0-
-----													
MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 - 13568	
09		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	222 1	5453 3	Y	458	526 1		347
							504 9						
10	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	2701	90 1	2308 3	Y	275	340 1		282
							303 9						
11	DLQ	G-10	7494	-0-	7494	10195	265 1	6625 3	Y	549	492 1		339
							604 9						
12	14639	X	4444	-0-	-10195	-0-	253 1	3674 3	Y	470	366 1		443
							517 9						
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	303 1	4578 2	Y	539	477 1		505
							593 9						
02	7000	X	4822	-0-	-2178	-0-	349 1	4211 2	Y	238	289 1		454
							262 9						

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		70	RRCID ->	290147	COMPL. DATE	09/19/2020	TOTAL DEPTH	17098	PERF.13336 -	13424
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	917 1	22499 3	N	212	128 1	84	
						233 9						
10	66774 X	34185	-0-	-32589	-0-	1272 1	32598 3	N	286	203 1	167	
						315 9						
11	64620 X	16536	-0-	-48084	-0-	625 1	15629 3	N	256	251 1	172	
						282 9						
12	66774 X	8389	-0-	-58385	-0-	524 1	7622 3	N	221	178 1	215	
						243 9						
01	66774 X	5230	-0-	-61544	-0-	316 1	4764 2	N	136	171 1	180	
						150 9						
02	30884 X	2433	-0-	-28451	-0-	185 1	2227 2	N	19	78 1	121	
						21 9						

SARITA, W. (2000)				81119 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
LAMAY CORPORATION				484025								
MAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	3764	PERF. 1990 -	2000
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)				81124 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 1978 -	1985
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	116118	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2060 -	2076
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	118725	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2190 -	2195
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	56 1	430 3	Y	3	3 1	6	
						4 4						
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	143 1	806 3	Y	7	3 1	10	
						4 4						
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	93 1	605 3	Y	6	9 1	7	
						12 4						
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	67 1	450 3	Y	8	11 1	4	
						11 4						
01	682 N	289	-0-	-393	-0-	40 1	236 3	Y	6	9 1	1	
						6 4						
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	150 1	522 3	Y	11	9 1	3	
						24 4						

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	663	-0-	-2337	8818	184 1	40 3	Y	399	359 1		314
10	DLQ G-10	28	-0-	28	8846	439 9						334
11	DLQ G-10	505	-0-	505	9351	6 1	22 9	Y	20			423
12	10806 X	1455	-0-	-9351	-0-	126 1	281 3	Y	89			
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	98 9						
*02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	469 1	732 3	Y	231	180 1		474
						254 9						
						594 1	724 2	Y	312	338 1		448
						343 9						
						344 1	463 2	Y	168	180 1		436
						185 9						
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182												
09	3000 N	1040	-0-	-1960	38668	856 1	184 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	34	-0-	-3066	35602	34 1		N	-0-			-0-
11	35710 X	108	-0-	-35602	-0-	34 1	74 3	N	-0-			-0-
12	1488 X	334	-0-	-1154	-0-	131 1	203 3	N	-0-			-0-
01	1488 X	367	-0-	-1121	-0-	166 1	201 2	N	-0-			-0-
02	980 X	225	-0-	-755	-0-	96 1	129 2	N	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 BRALEX OPERATING LLC 088561  
 WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

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

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

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

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

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



SAXET ( HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642  
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

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

SAXET ( 2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: RRCID -> 290530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4962 - 6442

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

SAXET ( 2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAXET ( 3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																
SAXET ( 5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES																
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780																
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
09	1980	1550	-0-	-430	B	44		697	3	853	9	N	775	720	1	317
10	2046	2231	-0-	185	B	229		1151	3	1080	9	N	982	885	1	414
11	1980	1429	-0-	-551	B	-322		591	3	838	9	N	762	898	1	278
12	1953	1786	-0-	-167	B	-489		960	3	826	9	N	751	891	1	138
01	2232	1574	-0-	-658	B	-1147		811	3	763	9	N	694	693	1	139
02	1518	1400	-0-	-118	B	-1265		777	3	623	9	N	566	540	1	165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1265												
-----																
ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764																
-----																
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
-----																
SAXET ( 6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780																
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510																
-----																
09	1710	1394	-0-	-316		-0-		1394	3			N	-0-			-0-
10	3251	2509	-0-	-742		-0-		2509	3			N	-0-			-0-
11	1710	1126	-0-	-584		-0-		1126	3			N	-0-			-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-		-0-		2001	3			N	-0-			-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-		-0-		2273	3			N	-0-			-0-
*02	2179 N	2179	-0-	-0-		-0-		2179	3			N	-0-			-0-
-----																
SAXET ( 8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
ANDERSON OIL LTD. 022499																
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525																
-----																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
SAXET ( 9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780																
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085																
-----																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
-----																
SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
SALVADOR OIL, LLC 744509																
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014																
-----																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			126
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			126

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642							
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	8570 PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

  

SALVADOR OIL, LLC		744509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WELL -C-		665642							
WELL #:		8		RRCID ->	035470	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 7378 - 7382
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-24912			103
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-24912			103
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-24912			103
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-24912			103
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-24912			103
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-24912			103

  

SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642							
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	200491	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	11290 PERF. 9882 - 9920
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

  

SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
SCHALEBAN		WELL #:	5	RRCID ->	277423	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	7158 PERF. 5220 - 5230
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

  

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
GUERRA, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	032795	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8815 PERF. 8464 - 8557
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		//CONT.//		81516 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
GUERRA, E. E. JR.		WELL #:		3S	RRCID -> 050233	COMPL. DATE 04/05/1971	TOTAL DEPTH 8910	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	59 1	997 3	Y	3		48
						3 9					
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	57 1	915 3	Y	5		53
						6 9					
11	900 X	801	-0-	-99	-0-	44 1	753 3	Y	4		57
						4 9					
12	930 N	614	-0-	-316	-0-	36 1	569 3	Y	8		65
						9 9					
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63 1	1114 3	Y	9	25 1	49
						10 9					
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45 1	724 3	Y	6		55
						7 9					

GUERRA, E. E.		WELL #:		10	RRCID -> 156305	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 15174	PERF. 8350 - 8380	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 160689	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15987	PERF. 8366 - 8370	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SWOLI		WELL #:		A 1	RRCID -> 284564	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 14660	PERF. 8600 - 8608	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SCHMIDT (S-15)		81516 570		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 284641	COMPL. DATE 04/25/2017	TOTAL DEPTH 15950	PERF. 9076 - 9102		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DAKOTA OIL COMPANY		197406												
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/22/2014														

FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/12/2014														

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	6360	X	6308	-0-	-52	-0-	697 1	5550 2	Y	55				104
10	DLQ	G-10	5861	-0-	5861	5861	1056 1	4761 2	Y	40				144
11	9971	X	4110	-0-	-5861	-0-	683 1	3386 2	Y	37	126	1		55
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	952 1	4633 2	Y	27				82
01	6634	X	2450	-0-	-4184	-0-	284 1	2107 2	Y	54				136
*02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	839 1	5641 2	Y	46	160	1		22
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/12/2014														

FLORES, DANIEL 546		WELL #:		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710						
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	55 1	435 2	Y	5				29
10	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	92 1	416 2	Y	11				40
11	1096	N	576	-0-	-520	-0-	96 1	474 2	Y	5	18	1		27
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	124 1	602 2	Y	4				31
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	37 1	272 2	Y	7				38
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	72 1	486 2	Y	4	14	1		28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/12/2014														

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656													
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 12		RRCID -> 128391		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 196613		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 270043		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120							
LAS BLANCAS		WELL #: 1													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				51

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
SCHWARZ		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682							
09	796	N	796	-0-	-0-	67	1	729	3	N	-0-				15
10	620	N	455	-0-	-165	39	1	416	3	N	-0-				15
11	840	N	460	-0-	-380	35	1	425	3	N	-0-				15
12	837	N	816	-0-	-21	66	1	750	3	N	-0-				15
01	872	N	872	-0-	-0-	71	1	801	3	N	-0-				15
*02	708	N	708	-0-	-0-	51	1	657	3	N	-0-				15

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656													
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 170292	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8474 - 8494			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
DAKOTA OIL COMPANY		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 083467	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8714 - 8722			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
LAS BLANCAS		WELL #: 1		RRCID -> 248826	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8700 - 8716			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13										
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAS BLANCAS		WELL #: 1		RRCID -> 228287	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8862 - 8982			
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154 3	9 9	N	8	123
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	857 3	9 9	N	8	131
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 3	1 9	N	1	132
12	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1008 3	13 9	N	12	144
01	868 N	812	-0-	-56	-0-	801 2	11 9	N	10	154
*02	1008 N	705	-0-	-303	-0-	705 2		N	-0-	15
-----										
LAS BLANCAS		WELL #: 3ST		RRCID -> 256024	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 7454 - 7462			
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		N	-0-	20
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	29	49
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	55 3	1 9	N	1	50
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	50
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	50
*02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11 2		N	-0-	31
-----										
SCHWARZ (8700-A)		81700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 084021	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 9108 - 9112			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652															
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506															
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	94	1	689	2	N	-0-				-0-
10	930 N	787	-0-	-143	-0-	88	1	699	2	N	-0-				-0-
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	89	1	681	2	N	-0-				-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-				-0-
01	775 N	351	-0-	-424	-0-	351	2			N	-0-				-0-
02	728 N	350	-0-	-378	-0-	350	2			N	-0-				-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466															
09	3240 X	2139	-0-	-1101	-0-	252	1	1855	2	Y	29	41	1		69
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	331	1	2644	2	Y	57	31	1		95
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	258	1	1977	2	Y	39	69	1		65
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	341	1	2681	2	Y	-0-	65	1		-0-
01	2232 X	1569	-0-	-663	-0-	1569	2			Y	-0-				-0-
02	2016 X	1553	-0-	-463	-0-	1553	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472															
09	5970 X	4631	-0-	-1339	-0-	538	1	3957	2	Y	124	85	1		207
10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	694	1	5539	2	Y	168	92	1		283
11	5670 X	5074	-0-	-596	-0-	573	1	4379	2	Y	111	204	1		190
12	5549 X	4431	-0-	-1118	-0-	471	1	3701	2	Y	235	329	1		96
01	5859 X	4380	-0-	-1479	-0-	4380	2			Y	-0-				96
02	5292 X	3644	-0-	-1648	-0-	3644	2			Y	-0-				96

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411															
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-				-0-
10	899 N	4	-0-	-895	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
VAQUERO OPERATING 882776															
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)			81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ANDERSON OIL LTD. GARCIA GAS UNIT			022499		WELL #: 1		RRCID -> 123493		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAD/KALIFA			WELL #: 1		RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
SCOTT & HOPPER (H-85)			81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING			882776		WELL #: 3 F		RRCID -> 121371		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCOTT & HOPPER			WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCOTT & HOPPER G.U. 1			WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
SCOTT & HOPPER G.U. 1			WELL #: 7		RRCID -> 242509		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)		81752 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
VAQUERO OPERATING		882776															
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:	4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	226	-0-	226	327	226	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:	3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	3		4
12	DLQ	G-10	312	-0-	312	412	312	3		4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	412				4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	412				4

SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:	6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (6100)		81752 095		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:	1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 - 6132	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (6400)		81752 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:	15 C	RRCID ->	014119	COMPL. DATE	09/13/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A)		81752 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:	21	RRCID ->	190657	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6366 - 6373	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
SCOTT & HOPPER (6600)		81752 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #: 48 D		RRCID -> 189397		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6566 - 6572
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----										
SCOTT & HOPPER (6800-A)		81752 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #: 34 D		RRCID -> 089614		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6752 - 6760
09 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----										
SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		882776								
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6817 - 6839
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
-----										
SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168240		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7654 - 7683
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----										
SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930
09 0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10 0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11 0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12 0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01 0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02 0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			82126 005 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
SEELIGSON UNIT			WELL #: 4360C			RRCID -> 067828			COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 4325AT			RRCID -> 081487			COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOGAS ENERGY, LLC			505860									
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1109			RRCID -> 265841			COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0167 C			RRCID -> 013682			COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0183AC			RRCID -> 013687			COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0130B			RRCID -> 013688			COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868			
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	33 1	195 3	Y	-0-		-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	26 1	156 3	Y	-0-		-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	18 1	177 3	Y	-0-		-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	23 1	223 3	Y	-0-		-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31 1	361 3	Y	-0-		-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	322 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40	1 233 3	Y	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	66	1 394 3	Y	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1 263 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	24	1 229 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	18	1 208 3	Y	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1 165 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1 337 3	Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67	1 401 3	Y	-0-			-0-
11	397 N		-0-	-0-	-0-	36	1 361 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	34	1 327 3	Y	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1 449 3	Y	-0-			-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41	1 465 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855				
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975		COMPL. DATE 08/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486			
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	35	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106			
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	23	1	133	3	Y	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088			
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	65	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	64	1	639	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	71	1	690	3	Y	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-			-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE 01/10/1951		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072						
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	43	1	250	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	50	1	296	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	23	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	20	1	234	3	Y	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	125 1	726 3	Y	29	47 1		23
						32 9						
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	174 1	1042 3	Y	35	40 1		20
						39 9						
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	102 1	1021 3	Y	17	15 1		22
						19 9						
12	899 N	860	-0-	-39	-0-	77 1	752 3	Y	28	32 1		18
						31 9						
01	1240 N	822	-0-	-418	-0-	63 1	729 3	Y	27	33 1		12
						30 9						
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	144 1	1616 3	Y	36	23 1		25
						40 9						

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

09	390 N	150	-0-	-240	-0-	22 1	128 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	23 1	137 3	Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29 1	289 3	Y	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	34 1	388 3	Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28 1	317 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

09	2070 N	1895	-0-	-175	-0-	278 1	1617 3	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	273 1	1629 3	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	163 1	1638 3	Y	23	13 1		10
						25 9						
12	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	158 1	1537 3	Y	23	21 1		12
						25 9						
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	153 1	1752 3	Y	27	27 1		12
						30 9						
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	126 1	1418 3	Y	20	20 1		12
						22 9						

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID ->	065339	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6140 - 6152				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602 PERF. 5625 - 5636				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID ->	067768	COMPL. DATE	09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	609	-0-	609	609	57	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1146	-0-	1146	1755	88	1	1058	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	323	-0-	323	2078	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488							
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999							
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

09	120 N	114	-0-	-6	-0-	17	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 6146	PERF. 5153	-	5170							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5836	-	5856							
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	77	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	60	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	59	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	3	Y	-0-					-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 5152	-	5164							
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	41	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-					-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 6002	-	6010							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5472	-	5481							
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5392	-	5399							
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 6252	PERF. 5410	-	5440							
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0145	RRCID ->	109817	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5794 - 5815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0128B	RRCID ->	110659	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	4853 - 4864		
09	4500 X	4454	-0-	-46	-0-	653	1	3801	3	Y	-0-			2
10	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	648	1	3871	3	Y	-0-			2
11	4290 X	3742	-0-	-548	-0-	338	1	3392	3	Y	11			13
						12	9							
12	4588 X	3685	-0-	-903	-0-	343	1	3332	3	Y	9			22
						10	9							
01	4588 X	3981	-0-	-607	-0-	318	1	3651	3	Y	11			33
						12	9							
02	4144 X	3375	-0-	-769	-0-	275	1	3091	3	Y	8			41
						9	9							
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0156	RRCID ->	112568	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	4920 - 4926		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	113162	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5812 - 5858		
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	17	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1642	RRCID ->	113817	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	6139	PERF.	5216 - 5246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0145B	RRCID ->	115958	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4960 - 5887		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	733	-0-	733	-0-	66	1	667	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1562	-0-	1562	-0-	2295	1	1416	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	860	-0-	860	-0-	3155	1	791	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	755	-0-	755	-0-	3910	1	693	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5875	-	5905			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5137	-	5835			
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	87	1	504	3	Y	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	80	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	44	1	438	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	413	-0-	-207	-0-	39	1	374	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	34	1	395	3	Y	-0-			-0-
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	5644	-	5920			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	133	-0-	-146	-0-	19	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	3	Y	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	Y	-0-			-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418	COMPL. DATE 10/06/1986	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5876	-	5890			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	4197	-	4208			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5072	-	5835			
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	202	1	1175	3	Y	-0-			-0-
10	1426 N	780	-0-	-646	-0-	112	1	668	3	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	111	1	1115	3	Y	30	17	1	13
						33	9							
12	1426 N	1228	-0-	-198	-0-	113	1	1093	3	Y	20	15	1	18
						22	9							
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1241	3	Y	20	25	1	13
						22	9							
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1046	3	Y	28	20	1	21
						31	9							



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	32	1	319	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	Y	-0-		-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	30	1	345	3	Y	-0-		-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807				
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	80	1	480	3	Y	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	239	-0-	-257	-0-	19	1	220	3	Y	-0-		-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1423		RRCID -> 124981		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165				
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	184	1	1074	3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	149	1	887	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	868	-0-	-212	-0-	79	1	789	3	Y	-0-		-0-
12	1178 N	923	-0-	-255	-0-	86	1	837	3	Y	-0-		-0-
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	80	1	918	3	Y	-0-		-0-
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	818	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422				
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	33	1	195	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	Y	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	3	Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-		-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 1640		RRCID -> 126217	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 6137	PERF. 5533	- 5542	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	64 1	27	372 3	25 1	11	
						30 9					
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	59 1	33	354 3	30 1	14	
						36 9					
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28 1	10	402 3	18 1	6	
						11 9					
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	26 1	1	465 3	5 1	2	
						1 9					
01	434 N	312	-0-	-122	-0-	25 1	-0-	287 3	2 1	-0-	
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	206 3		-0-	
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-	
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N		-0-	

-----  
 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	306	1	1781	3	Y	-0-					4
10	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	264	1	1579	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	210	1	2105	3	Y	76					78
							84	9									
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	201	1	1946	3	Y	13					91
							14	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	163	1	1875	3	Y	19					110
							21	9									
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	3	Y	18					128
							20	9									

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	160	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	91	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	106	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	93	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	984	3	Y	-0-					-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	3	Y	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

09	210	N	197	-0-	-13	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	253 1	1472 3	Y	8			90
						9 9						
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	249 1	1490 3	Y	8			98
						9 9						
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	127 1	1278 3	Y	6			104
						7 9						
12	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	133 1	1287 3	Y	6			110
						7 9						
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	124 1	1421 3	Y	11			121
						12 9						
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	104 1	1168 3	Y	8			129
						9 9						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600			
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	41 1	409 3	Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38 1	368 3	Y	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41 1	470 3	Y	-0-			-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34 1	378 3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480			
09	390 N	187	-0-	-203	-0-	27 1	160 3	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	174 3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	242 3	Y	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	33 1	320 3	Y	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 3	Y	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5532 - 5538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	840 N	3	-0-	-837	-0-	2	3	1	9	Y	1			12
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	138	1	825	3	Y	-0-	8	1	3
11	450 N	163	-0-	-287	-0-	15	1	148	3	Y	-0-			3
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			3
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			3
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-			3
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6063 - 6130				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 5357 - 5376				
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	21	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	13	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	-0-			-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5383 - 5393				
09	690 N	514	-0-	-176	-0-	75	1	437	3	Y	2	1	1	1
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	204	1	1218	3	Y	2	2	1	1
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	908	3	Y	21	16	1	6
12	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	995	3	Y	13	14	1	5
01	1426 X	482	-0-	-944	-0-	38	1	440	3	Y	4	8	1	1
02	1288 X	273	-0-	-1015	-0-	22	1	251	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5316 - 5340				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	109 1	636 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	632	-0-	-112	-0-	91 1	541 3	Y	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	55 1	552 3	Y	7			7
						8 9						
12	775 N	743	-0-	-32	-0-	69 1	666 3	Y	7			14
						8 9						
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	63 1	721 3	Y	8			22
						9 9						
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51 1	572 3	Y	6			28
						7 9						

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156  
 -----

09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	52 1	304 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	53 1	318 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	12 1	119 3	Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 3	Y	-0-			-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	Y	-0-			-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632  
 -----

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052  
 -----

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380  
 -----

09	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	182 1	1059 3	Y	24			196
						26 9						
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	242 1	1446 3	Y	27	171 1		52
						30 9						
11	1440 N	949	-0-	-491	-0-	85 1	850 3	Y	13			65
						14 9						
12	1302 N	953	-0-	-349	-0-	87 1	848 3	Y	16			81
						18 9						
01	1674 N	924	-0-	-750	-0-	73 1	834 3	Y	15			96
						17 9						
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	69 1	775 3	Y	13			109
						14 9						

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485  
 -----

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63 1	366 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	37 1	219 3	Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 3	Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38 1	367 3	Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	354 3	Y	-0-			-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512				
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	185	1	1075	3	Y	-0-	-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	186	1	1109	3	Y	-0-	-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	105	1	1055	3	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	109	1	1062	3	Y	-0-	-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	3	Y	-0-	-0-
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90	1	1006	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098				
09	720 N	615	-0-	-105	-0-	90	1	525	3	Y	-0-	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	125	1	749	3	Y	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	44	1	423	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	41	1	475	3	Y	-0-	-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678				
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0113	RRCID ->	157597	COMPL. DATE	02/04/1996	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5383 - 5797
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0160A	RRCID ->	158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5938 - 5950
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1721	RRCID ->	160058	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5797 - 5817
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1639A	RRCID ->	161034	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	5504 - 5541
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	3	Y	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-	-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1150	RRCID ->	164388	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5412 - 5822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELISON UNIT		WELL #:		1406	RRCID ->	235673	COMPL. DATE	02/14/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		55
11	T. A.	69	-0-	69	69	6	1	63	3	Y	-0-	55
12	T. A.	63	-0-	63	132	6	1	57	3	Y	-0-	55
01	T. A.	42	-0-	42	174	3	1	39	3	Y	-0-	55
02	T. A.	22	-0-	22	196	2	1	20	3	Y	-0-	55

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1802C	RRCID ->	243768	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5154 - 5174
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	38	1	224	3	Y	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	20	1	204	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	Y	-0-	-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-	-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5961 - 5974					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 5387 - 5882					
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	30	1	177	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	Y	-0-				-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	35				35
						39	9								
12	217 N	70	-0-	-147	-0-	7	1	63	3	Y	-0-				35
01	217 N	50	-0-	-167	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				35
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				35
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 5559 - 5763					
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	298	1	1737	3	Y	-0-				-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	351	1	2099	3	Y	-0-				-0-
11	1770 N	1558	-0-	-212	-0-	139	1	1395	3	Y	22	9	1		13
						24	9								
12	2139 X	1650	-0-	-489	-0-	151	1	1468	3	Y	28	26	1		15
						31	9								
01	2449 X	2426	-0-	-23	-0-	192	1	2205	3	Y	26	30	1		11
						29	9								
02	2212 X	1969	-0-	-243	-0-	159	1	1789	3	Y	19	14	1		16
						21	9								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 5822 - 6040					
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	57	1	331	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	373	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	13	1	244	3	Y	-0-				-0-
01	434 N	134	-0-	-300	-0-	11	1	123	3	Y	-0-				-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID -> 261224		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 5408 - 5415					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



SEELIGSON (CONSOLIDATED)			82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.			253162											
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C182		RRCID -> 058111		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6656 - 6670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6474 - 6482			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C 51		RRCID -> 139943		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 6380 - 6767			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283		SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6833 - 6845
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LOGAS ENERGY, LLC			505860		KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C190 F		RRCID -> 087899		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6256 - 6552
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C204 C		RRCID -> 090616		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6074 - 6279			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6646 -	6704
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	95 1	475 3	Y	-0-			23
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	115 1	474 3	Y	-0-			23
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	117 1	437 3	Y	-0-			23
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	119 1	449 3	Y	1			24
						1 9						
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	99 1	443 3	Y	2			26
						2 9						
02	504 N	276	-0-	-228	-0-	37 1	238 3	Y	1			27
						1 9						

  

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
DUNLAP, B. H.		WELL #:		64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6414 -	6597
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

DUNLAP, B. H.				67L	RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6628 -	6638
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

DUNLAP, B. H.				67MU	RRCID ->	039781	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6280 -	6430
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

SEELIGSON, A. A.				8 U	RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 -	6165
09	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	187 1	1090 3	Y	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	245 1	1464 3	Y	-0-			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	105 1	1051 3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	101 1	978 3	Y	3			3
						3 9						
01	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	105 1	1208 3	Y	1			4
						1 9						
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	97 1	1088 3	Y	1			5
						1 9						

  

CANALES, P.				118U	RRCID ->	041787	COMPL. DATE	04/06/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927					
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	306	-0-	-190	-0-	44	1	262	3	Y	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	Y	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	3	Y	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	-0-		-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1339	-0-	1339	1339	105	1	1209	3	Y	23		23
02	14B2 EXT	1646	-0-	1646	2985	132	1	1482	3	Y	29		52
						25	9						
						32	9						
-----													
CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448					
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	14	1	86	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	6	1	82	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	3	Y	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-		-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID ->	064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6140 - 6273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		4392A	RRCID ->	076375	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		9 U	RRCID ->	089118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6083 - 6268	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	20	-0-	20	20	2 1	18 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	3772	-0-	3772	3792	302 1	3469 3		Y	1		1
02	T. A.	4667	-0-	4667	8459	1 9	4282 3		Y	3		4
						3 9						
-----												
DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID ->	097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6737 - 6748	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		232	RRCID ->	121705	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6482 - 6494	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		7	RRCID ->	122237	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6117 - 6137	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//	828352									
CANALES, P.			WELL #:	112	RRCID ->	124063	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	6745 - 6765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEELIGSON, A.A.			WELL #:	211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6298 - 6327	
09	2700 X	2584	-0-	-116	-0-	379	1	2205	3	Y	-0-		-0-
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	592	1	3536	3	Y	-0-		-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	335	1	3364	3	Y	-0-		-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	300	1	2913	3	Y	8		8
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	274	1	3141	3	Y	6		14
02	2856 X	2334	-0-	-522	-0-	190	1	2135	3	Y	8		22
						9	9						
						7	9						
						9	9						
-----													
SEELIGSON, A.A.			WELL #:	18	RRCID ->	129981	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6092 - 6106	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON, A.A.			WELL #:	51	RRCID ->	133023	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6602 - 6614	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEELIGSON, A. A.			WELL #:	157	RRCID ->	136614	COMPL. DATE	09/25/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6469 - 6493	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	5687	-0-	5687	5687	399	1	5288	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	7376	-0-	7376	13063	463	1	6894	3	N	17		17
01	14B2 EXT	7579	-0-	7579	20642	475	1	7098	3	N	5		22
02	14B2 EXT	6583	-0-	6583	27225	436	1	6140	3	N	6		28
						19	9						
						6	9						
						7	9						
-----													
SEELIGSON, A. A.			WELL #:	235	RRCID ->	136791	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6195 - 6205	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6580 - 6600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 6586					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367 - 6704					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6769 - 7020					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 6523 - 6530					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6488 - 6496					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 6476 - 6493					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



---

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	80	1	464	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	107	1	637	3	Y	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	46	1	442	3	Y	1			1
								1	9					
01	744 N	508	-0-	-236	-0-	41	1	466	3	Y	1			2
								1	9					
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	3			5
								3	9					

---

---

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 201		RRCID -> 148773		COMPL. DATE 07/29/1994			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

---

---

SEGUNDO (OLMOS)		82168 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		RRCID -> 083493		COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
		PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005												

---

---

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230												
CASEY, JACK		WELL #: 12		RRCID -> 041097		COMPL. DATE 01/11/1967			TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			180
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			180
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			180
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			180
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			180
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			180

---

---

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION		870230												
CASEY, JACK		WELL #: 15		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

---

---

YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252					
09	3270 X	830	-0-	-2440	-0-	830	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	798	-0-	-2209	-0-	798	2			N	-0-			-0-
11	1290 X	804	-0-	-486	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	992 X	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-			-0-
01	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
*02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-

---

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEREZ, GUILLERMO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A				
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	-0-	-0-
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-	-0-
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-	-0-
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-	-0-
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-	-0-
02	3248 X	1748	-0-	-1500	-0-	1748	2	N	-0-	-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A				
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11 9	N	10	157 1	76
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7 9	N	6		82
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11 9	N	10		92
12	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1346	2	11 9	N	10		102
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14 9	N	13		115
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2	9 9	N	8		123

GARCIA, OVIDIO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152						
09	14B2 EXT	1049	-0-	1049	-0-	3006	1049	2	N	-0-		8
10	14B2 EXT	1007	-0-	1007	-0-	4013	1007	2	N	-0-		8
11	14B DENY	729	-0-	729	-0-	4742	729	2	N	-0-		8
12	14B DENY	442	-0-	442	-0-	5184	442	2	N	-0-		8
01	14B DENY	350	-0-	350	-0-	5534	350	2	N	-0-		8
*02	3750	-0-	-0-	-3750	-0-	1784			N	-0-		8

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	5 2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	18 2	N	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 2	34 2	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 2	97 2	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	45 2	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	65 2	N	-0-		-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	2 1	20 2	20 2	N	-0-		-0-

-----												
SEJITA, EAST ( 800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	12 1	125 2	N	-0-		-0-
10		155 N	99	-0-	-56	-0-	9 1	90 2	N	-0-		-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 2	N	-0-		-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	14 1	140 2	N	-0-		-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 2	N	-0-		-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	10 1	78 2	N	-0-		-0-
-----												
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729												
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	13 1	136 2	N	-0-		-0-
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	9 1	98 2	N	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	N	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 1	151 2	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 2	N	-0-		-0-
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	11 1	84 2	N	-0-		-0-
-----												
SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010												
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-		-0-
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	5 1	43 2	N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	N	-0-		-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	4 1	29 2	N	-0-		-0-
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140												
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	138 2	N	-0-		-0-
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	9 1	94 2	N	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 2	N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	23 1	221 2	N	-0-		-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 2	N	-0-		-0-
02		140 N	81	-0-	-59	-0-	9 1	72 2	N	-0-		-0-
-----												
SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060												
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-

-----															
SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
SOLO OPERATING SERVICES, LLC //CONT.// 801184															
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
-----															
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
TRINITY GAS CORPORATION 870230															
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362															
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-			-0-
01		899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-			-0-
02		784 N	681	-0-	-103	-0-	681	2			N	-0-			-0-
-----															
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998															
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230															
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
11		780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12		806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-			-0-
01		806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-			-0-
02		700 N	579	-0-	-121	-0-	579	2			N	-0-			-0-
-----															
SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561															
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															

-----																
SEJITA, WEST			82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.			190708													
VILLARREAL			WELL #: 1		RRCID -> 245754		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5402 - 5405					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	200	1			310
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200	230	1			280
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	190	1			280
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	380	1			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----																
SERAFIN (WILCOX 5800)			82259 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
SERAFIN			WELL #: 1		RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 5783 - 5788					
*03	14B2 EXT	523	-0-	523	52349	523	3			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	459	-0-	459	52808	459	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	729	-0-	729	53537	729	3			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	880	-0-	880	54417	880	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	542	-0-	542	54959	542	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	926	-0-	926	55885	926	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	643	-0-	643	56528	643	3			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	484	-0-	484	57012	484	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	404	-0-	404	57416	404	3			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	1156	-0-	1156	58572	1156	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	892	-0-	892	59464	892	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	777	-0-	777	60241	777	2			N	-0-					-0-

-----																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
URIBE			WELL #: 1		RRCID -> 128602		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5756 - 5770					
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	339	1	1039	2	N	-0-					6
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	336	1	1054	2	N	-0-					6
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	309	1	1017	2	N	-0-					6
12	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1048	2	19	9	N	17					23
01	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	1018	2	1	9	N	1					24
02	1232 N	942	-0-	-290	-0-	942	2			N	-0-					24

-----																
SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)			82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
GORMAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 157260		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 13180 - 13430					
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	3	N	-0-					1
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	139	1	2141	3	N	-0-					1
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	168	1	2456	3	N	-0-					1
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	136	1	2067	3	N	-0-					1
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	139	1	2088	3	N	-0-					1
02	1736 N	807	-0-	-929	-0-	52	1	755	3	N	-0-					1

-----																
HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740		PERF. 13218 - 13582					
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	210 N	11	-0-	-199	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220102	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13123 - 13254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	N	-0-		-0-
11		180 N	90	-0-	-90	-0-	6 1	84 3	N	-0-		-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 3	N	-0-		-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 3	N	-0-		-0-
02		84 N	34	-0-	-50	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: DUVAL				
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13236 - 13469	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280 - 13500	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570 - 13582	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524 - 13544	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068 - 15134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		42278 X	42278	-0-	-0-	-0-	2590	1	39688	3	N	-0-		19
10		44809 X	44809	-0-	-0-	-0-	2747	1	42062	3	N	-0-		19
11		43262 X	43262	-0-	-0-	-0-	2784	1	40478	3	N	-0-		19
12		44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	2747	1	41795	3	N	-0-		19
01		43206 X	43206	-0-	-0-	-0-	2695	1	40511	3	N	-0-		19
02		36400 X	36017	-0-	-383	-0-	2728	1	33289	3	N	-0-		19
-----														
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176														
09		23760 X	23349	-0-	-411	-0-	1431	1	21918	3	N	-0-		11
10		24304 X	23581	-0-	-723	-0-	1446	1	22135	3	N	-0-		11
11		24330 X	23579	-0-	-751	-0-	1517	1	22062	3	N	-0-		11
12		25141 X	24860	-0-	-281	-0-	1527	1	23333	3	N	-0-		11
01		26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	1626	1	24402	3	N	-0-		11
02		22008 X	21688	-0-	-320	-0-	1652	1	20036	3	N	-0-		11
-----														
SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581														
09		720 N	547	-0-	-173	-0-	34	1	513	3	N	-0-		1
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-		1
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1282	3	N	-0-		1
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	105	1	1583	3	N	-0-		1
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-		1
02		1064 N	379	-0-	-685	-0-	24	1	355	3	N	-0-		1

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285507	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11287 - 11314	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	9510 X	9347	-0-	-163	-0-	606 1	8735 3	N	5	3 1		4
						6 9						
*05	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	1122 1	16016 3	N	-0-			4
*06	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	968 1	13990 3	N	-0-			4
*07	16492 X	11693	-0-	-4799	-0-	813 1	10880 3	N	-0-			4
*08	17143 X	13956	-0-	-3187	-0-	861 1	13095 3	N	-0-			4
*09	16590 X	13143	-0-	-3447	-0-	805 1	12338 3	N	-0-			4
*10	17143 X	15296	-0-	-1847	-0-	937 1	14359 3	N	-0-			4
*11	14970 X	12532	-0-	-2438	-0-	806 1	11726 3	N	-0-			4
*12	13950 X	11175	-0-	-2775	-0-	691 1	10484 3	N	-0-			4
*01	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	985 1	14788 3	N	-0-			4
02	13804 X	11210	-0-	-2594	-0-	886 1	10324 3	N	-0-			4

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 - 13328	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25 1	36 3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	28 1	33 3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31 1	34 3	N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	18 1	13 3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-

SABALO EXPLORATION OPERATING, LLC				741936		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROOS, H.		WELL #:		15	RRCID ->	165686	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	16600	PERF.11569 - 11575	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2021								

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		//CONT.//		82381 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 - 11402	
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)		//CONT.//		82381 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 - 12152	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----												
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)			82381 135		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HAZELWOOD GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 124751			COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	N	1
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	N	1
11		1200 N	989	-0-	-211	-0-	64	1	925	3	N	1
12		1302 N	1017	-0-	-285	-0-	63	1	954	3	N	1
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	69	1	1048	3	N	1
02		924 N	401	-0-	-523	-0-	25	1	376	3	N	1
-----												
REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 5		RRCID -> 177642			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)			82381 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 221133			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)			82381 568		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ARCO ET AL-HUMBLE FEE			WELL #: 1		RRCID -> 048643			COMPL. DATE 06/15/1970			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572	
09		10530 X	10389	-0-	-141	-0-	636	1	9753	3	Y	4
10		10881 X	10571	-0-	-310	-0-	648	1	9923	3	Y	4
11		10530 X	9508	-0-	-1022	-0-	611	1	8897	3	Y	4
12		10726 X	10008	-0-	-718	-0-	614	1	9394	3	Y	4
01		10726 X	8612	-0-	-2114	-0-	532	1	8080	3	Y	4
02		9688 X	3424	-0-	-6264	-0-	215	1	3209	3	Y	4
-----												
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 208235			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460									
WELDER 385			WELL #: 1		RRCID -> 210308			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706	
09		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	130	1	2242	2	N	94
10		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	134	1	2236	2	N	94
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	134	1	2163	2	N	94
12		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	130	1	2189	3	N	94
01		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	131	1	2189	2	N	94
02		1960 N	1783	-0-	-177	-0-	124	1	1659	2	N	94

SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1230 X	915	-0-	-315	-0-	370 1	545 3	N	-0-		-0-
10		1178 X	838	-0-	-340	-0-	379 1	459 3	N	-0-		-0-
11		1050 X	1011	-0-	-39	-0-	487 1	524 3	N	-0-		-0-
12		1085 X	504	-0-	-581	-0-	288 1	216 3	N	-0-		-0-
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8610 X	6581	-0-	-2029	-0-	400 1	6181 3	Y	-0-		-0-
10		8897 X	6434	-0-	-2463	-0-	389 1	6045 3	Y	-0-		-0-
11		8610 X	8600	-0-	-10	-0-	552 1	8048 3	Y	-0-		-0-
12		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	562 1	8562 3	Y	-0-		-0-
01		7192 X	5664	-0-	-1528	-0-	345 1	5319 3	Y	-0-		-0-
02		8036 X	2250	-0-	-5786	-0-	142 1	2108 3	Y	-0-		-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	494 1	6009 3	Y	60	186 1	435
							66 9					
10		7037 X	6640	-0-	-397	-0-	708 1	5846 3	Y	78	176 1	337
							86 9					
11		6810 X	6208	-0-	-602	-0-	674 1	5431 3	Y	94		431
							103 9					
12		6882 X	6425	-0-	-457	-0-	443 1	5883 3	Y	90	177 1	344
							99 9					
01		6882 X	6021	-0-	-861	-0-	558 1	5402 3	Y	55		399
							61 9					
02		6132 X	4828	-0-	-1304	-0-	812 1	3933 3	Y	75	182 1	292
							83 9					

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)										82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC										701613								
EXXON STATE										WELL #:	2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.13996 - 14356
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
WELDER HEIRS 215										WELL #:	3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13700 - 14578
09	1350	X	937	-0-	-413	-0-	71	1	866	3	N	-0-						-0-
10	1333	X	1116	-0-	-217	-0-	121	1	995	3	N	-0-						-0-
11	1230	X	1090	-0-	-140	-0-	120	1	970	3	N	-0-						-0-
12	1271	X	1229	-0-	-42	-0-	86	1	1143	3	N	-0-						-0-
01	1271	X	1137	-0-	-134	-0-	107	1	1030	3	N	-0-						-0-
02	1008	X	728	-0-	-280	-0-	125	1	603	3	N	-0-						-0-
-----																		
EXXON STATE										WELL #:	5	RRCID ->	218808	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12600 - 12927
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	2213	3	N	-0-						-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	402	1	3321	3	N	-0-						-0-
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	246	1	1980	3	N	-0-						-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	3	N	-0-						-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	240	1	2324	3	N	-0-						-0-
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	452	1	2193	3	N	-0-						-0-
-----																		
WELDER HEIRS 71										WELL #:	1	RRCID ->	228137	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14645	PERF.14323 - 14357
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1558	3	N	-0-						-0-
10	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	134	1	1108	3	N	-0-						-0-
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	133	1	1070	3	N	-0-						-0-
12	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	75	1	991	3	N	-0-						-0-
01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	102	1	987	3	N	-0-						-0-
02	1120	N	853	-0-	-267	-0-	146	1	707	3	N	-0-						-0-
-----																		
EXXON STATE										WELL #:	6	RRCID ->	237423	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13500 - 14334
09	19410	X	19068	-0-	-342	-0-	1447	1	17621	3	N	-0-						-0-
10	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	494	1	4077	3	N	-0-						-0-
11	21180	X	5932	-0-	-15248	-0-	655	1	5277	3	N	-0-						-0-
12	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	1821	1	24727	3	N	-0-						-0-
01	21886	X	13010	-0-	-8876	-0-	1219	1	11791	3	N	-0-						-0-
02	17808	X	1113	-0-	-16695	-0-	190	1	923	3	N	-0-						-0-
-----																		
WELDER HEIRS 71										WELL #:	3	RRCID ->	242068	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14928	PERF.13840 - 14636
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1323	3	N	-0-						-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	118	1	975	3	N	-0-						-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	171	1	1177	3	N	-0-						-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	3	N	-0-						-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	96	1	931	3	N	-0-						-0-
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	139	1	673	3	N	-0-						-0-
-----																		
WELDER HEIRS 71										WELL #:	4	RRCID ->	245156	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12588 - 13058
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	514	1	6260	3	N	-0-	-0-
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	717	1	5916	3	N	-0-	-0-
11	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	678	1	5465	3	N	-0-	-0-
12	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	443	1	5946	3	N	-0-	-0-
01	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	542	1	5242	3	N	-0-	-0-
02	4760 X	3717	-0-	-1043	-0-	636	1	3081	3	N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX I,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264												
09	7440 X	4487	-0-	-2953	-0-	4393	2	94	9	N	85	1037
10	5859 X	4602	-0-	-1257	-0-	4503	2	99	9	N	90	935
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4280	2	107	9	N	97	1032
12	4650 X	4018	-0-	-632	-0-	3932	2	86	9	N	78	919
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4745	2	110	9	N	100	835
02	4200 X	2702	-0-	-1498	-0-	2616	2	86	9	N	78	733

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. ESTATE OF 728830												
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391												
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6843 - 6846

09	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-	-0-				N	-0-			147
10	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-				N	-0-			147
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147	1	-0-
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2021

-----															
SHIELD (FRIO D) //CONT.// 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A															
-----															
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950															
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A															
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SHOCKACON (WILCOX 6700)										83398 475 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
FROST TRUST										WELL #:	6	RRCID ->	153706	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6790 - 6813
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 N	240	-0-	-90	-0-			240	2			N	-0-					-0-
10		341 N	193	-0-	-148	-0-			193	2			N	-0-					-0-
11		330 N	108	-0-	-222	-0-			108	2			N	-0-					-0-
12		279 N	67	-0-	-212	-0-			67	2			N	-0-					-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	2			N	-0-					-0-
02		168 N	118	-0-	-50	-0-			118	2			N	-0-					-0-
-----																			
FROST TRUST										WELL #:	7	RRCID ->	154749	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6733 - 6747
09		630 N	448	-0-	-182	-0-			448	2			N	-0-					-0-
10		620 N	361	-0-	-259	-0-			361	2			N	-0-					-0-
11		600 N	202	-0-	-398	-0-			202	2			N	-0-					-0-
12		527 N	125	-0-	-402	-0-			125	2			N	-0-					-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-			220	2			N	-0-					-0-
02		336 N	220	-0-	-116	-0-			220	2			N	-0-					-0-
-----																			
DESPAIN, E. A.										WELL #:	1	RRCID ->	160334	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 - 6696
09		330 N	240	-0-	-90	-0-			240	2			N	-0-					38
10		341 N	193	-0-	-148	-0-			193	2			N	-0-					38
11		330 N	108	-0-	-222	-0-			108	2			N	-0-					38
12		279 N	67	-0-	-212	-0-			67	2			N	-0-					38
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	2			N	-0-					38
02		168 N	118	-0-	-50	-0-			118	2			N	-0-					38
-----																			
FROST TRUST 29										WELL #:	1	RRCID ->	203510	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6803 - 6828
09		450 N	320	-0-	-130	-0-			320	2			N	-0-					-0-
10		434 N	258	-0-	-176	-0-			258	2			N	-0-					-0-
11		420 N	144	-0-	-276	-0-			144	2			N	-0-					-0-
12		372 N	89	-0-	-283	-0-			89	2			N	-0-					-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	2			N	-0-					-0-
02		252 N	157	-0-	-95	-0-			157	2			N	-0-					-0-
-----																			
FROST TRUST -17-										WELL #:	1	RRCID ->	208834	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6777 - 6896
09		480 N	352	-0-	-128	-0-			352	2			N	-0-					-0-
10		496 N	284	-0-	-212	-0-			284	2			N	-0-					-0-
11		480 N	158	-0-	-322	-0-			158	2			N	-0-					-0-
12		403 N	98	-0-	-305	-0-			98	2			N	-0-					-0-
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-			173	2			N	-0-					-0-
02		252 N	173	-0-	-79	-0-			173	2			N	-0-					-0-
-----																			
SINTON, NORTH (2400)										83754 476 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC										197688									
WELDER "C"										WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 252131		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 5464 - 5472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313									
BAYDER, E.		WELL #: 12		RRCID -> 151773		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 2794		PERF. 1531 - 1533	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
SIMS, A. LOY		WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
EL VIEJITO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178	
09	1140 #	47	-0-	-1093	-0-	23 1	24 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	24 1	17 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	2460	-0-	2460	2501	456 1	1949 2	Y	50		50
						55 9					
12	T. A.	2304	-0-	2304	4805	211 1	2092 2	Y	1		51
						1 9					
01	T. A.	61	-0-	61	4866	3 1	57 2	Y	1		52
						1 9					
*02	3699	66	-0-	-3633	1233	8 1	58 2	Y	-0-		52

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14175 - 14195	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	100	RRCID ->	144337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8995 PERF. 8242 - 8276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	115 1	2018 2	N	-0-		4
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	110 1	2014 2	N	-0-		4
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	108 1	1924 2	N	-0-		4
12		2201 N	1968	-0-	-233	-0-	111 1	1857 2	N	-0-		4
01		2139 N	1805	-0-	-334	-0-	98 1	1707 2	N	-0-		4
02		1904 N	1578	-0-	-326	-0-	86 1	1492 2	N	-0-		4

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	890	RRCID ->	275996	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	14510 PERF.12707 - 13722			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2626 2	74 9	Y	67	65 1	16
10		2697 N	2511	-0-	-186	-0-	2443 2	68 9	Y	62	64 1	14
11		2700 N	2697	-0-	-3	-0-	2629 2	68 9	Y	62	58 1	18
12		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	4 1	2081 2	Y	53	58 1	13
							58 9					
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	5 1	2289 2	Y	58	52 1	19
							64 9					
02		1988 N	1859	-0-	-129	-0-	4 1	1801 2	Y	49	50 1	18
							54 9					

SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 284		WELL #:	1	RRCID ->	211536	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	13060 PERF.11702 - 11827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT NO. 312		WELL #:	1	RRCID ->	092740	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9176 - 9181			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHLAND		84756 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		296672										
SOUTHLAND LIFE INS.		WELL #:	41	RRCID ->	175464	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	5509 PERF. 3751 - 3763			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
GARZACO OPERATING, LLC		296672													
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5067	5029	-0-	-38	2363	842	1	4172	2	N	14				67
						15	9								
10	6327	3964	-0-	-2363	-0-	854	1	3077	2	N	30				97
						33	9								
11	2580	3674	-0-	1094	1094	821	1	2821	2	N	29				126
						32	9								
12	2666	4087	-0-	1421	2515	861	1	3205	2	N	19				145
						21	9								
01	2666	3934	-0-	1268	3783	848	1	3043	2	N	39				184
						43	9								
02	2408	NO RPT	-0-	-2408	1375					N	NO RPT				184

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SOUTHLAND		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9462 - 9486					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861													
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 23		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
		PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018													

GARZACO OPERATING, LLC		296672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 23		RRCID -> 014331		COMPL. DATE 04/19/1952		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		//CONT.//		84756 625	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		//CONT.//		296672									
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		42	RRCID ->	014332	COMPL. DATE	10/19/1946	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	3800 - 3806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		9	RRCID ->	014334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPARTAN (8800 FRIO LOWER)		84960 960		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC		668802												
SOUTHWEST TEXAS CORP		WELL #:		1	RRCID ->	289572	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8464 - 8776		
09	32730	18958	-0-	-13772	109075	18707	2	251	9	N	228	360	1	205
10	33821	20603	-0-	-13218	95857	20372	2	231	9	N	210	182	1	233
11	32730	18958	-0-	-13772	82085	18729	2	229	9	N	208	188	1	253
12	33821	19162	-0-	-14659	67426	18886	2	276	9	N	251	370	1	134
01	33821	15545	-0-	-18276	49150	15305	2	240	9	N	218	189	1	163
*02	28868	8884	-0-	-19984	29166	8793	2	91	9	N	83			246

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC		573221											
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	046021	COMPL. DATE	09/02/1968	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	9915 - 9930	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	053640	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	120342	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7890 - 7910
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE W (3900)		85669 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.		616967										
MARTIN		WELL #: 1N		RRCID -> 285867		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 3884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021												

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		727051										
HINOJOSA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		727051										
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	155 #	12	-0-	-143	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2	N	-0-			-0-
12	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
*01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-			-0-
12	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-			-0-
*01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	2	N	-0-			-0-
10	186 #	86	-0-	-100	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	180 #	104	-0-	-76	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
*02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235												
MONTEMAYOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239724		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC		727051		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398						
BARRERA "B"		WELL #: 3												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348						
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOONEY, C. R. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOONEY		WELL #: 2		RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335						
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC		727051												
HINOJOSA "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, G.C.		WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955						
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC		727051												
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020						
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235												
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116848		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC		727051						CNTY: DUVAL						
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051											
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 114784	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7092	- 7107						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	- 7185						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCORPION OPERATING, INC.		WELL #:		758492	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130	- 7146						
GARCIA, DAVID				1											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)		WELL #:		85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
RONDE OPERATING, LLC				727051											
HINOJOSA "A"				2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215	- 7227						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----															
STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)		WELL #:		85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
MACERO MINERALS, INC.				520265											
PENA, MARCOS					RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
-----															
PLUGGED AND ABANDONED											08/30/2007				

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
SAENZ, NOE		WELL #: 1		RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7015 - 7018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 7940 - 7949				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512		PERF. 7718 - 8934				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 8886 - 8894				
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 8768 - 8880				
09	3000 N	3297	-0-	297	297	160	1	3120	3	Y	15	18	1	5
						17	9							
10	3100 N	3293	-0-	193	490	188	1	3088	3	Y	15	12	1	8
						17	9							
11	3000 N	3265	-0-	265	755	188	1	3060	3	Y	15	19	1	4
						17	9							
12	4317	3331	-0-	-986	-0-	213	1	3101	3	Y	15	10	1	9
						17	9							
01	3678	3389	-0-	-289	-0-	181	1	3190	3	Y	16	13	1	12
						18	9							
*02	3104	2952	-0-	-152	-0-	178	1	2763	3	Y	10	18	1	4
						11	9							



STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220								
09	14B2 EXT	172	-0-	172	502	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	710 X	208	-0-	-502	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10420 - 10440								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717								
09	14B2 EXT	149	-0-	149	510	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	160	-0-	160	670	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	825 X	155	-0-	-670	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-

-----													
STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)			//CONT.// 85771 795		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			//CONT.// 483925										
STATE TRACT 308			WELL #: 2		RRCID -> 179722			COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3030 X	2707	-0-	-323	-0-	113 1	2206 3	Y	353	412 1		122
							388 9						
10		3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	114 1	1870 3	Y	372	289 1		205
							409 9						
11		3360 X	3051	-0-	-309	-0-	155 1	2514 3	Y	347	452 1		100
							382 9						
12		3472 X	3362	-0-	-110	-0-	189 1	2752 3	Y	383	293 1		190
							421 9						
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	142 1	2514 3	Y	380	294 1		276
							418 9						
02		2856 X	2588	-0-	-268	-0-	141 1	2180 3	Y	243	423 1		96
							267 9						
-----													
STATE TRACT 308			WELL #: 1		RRCID -> 261031			COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116		
09		T. A.	3864	-0-	3864	8225	183 1	3562 3	Y	108	106 1		32
							119 9						
10		9576 X	1351	-0-	-8225	-0-	75 1	1232 3	Y	40	42 1		30
							44 9						
11		930 N	685	-0-	-245	-0-	37 1	602 3	Y	42	59 1		13
							46 9						
12		3410 X	681	-0-	-2729	-0-	40 1	582 3	Y	54	41 1		26
							59 9						
01		3410 X	805	-0-	-2605	-0-	40 1	714 3	Y	46	37 1		35
							51 9						
02		3080 X	827	-0-	-2253	-0-	45 1	704 3	Y	71	86 1		20
							78 9						
-----													
STEDMAN ISLAND (8300 SD)			85771 810		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 277			WELL #: 1		RRCID -> 255567			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A		
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	634 3	Y	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	51 1	849 3	Y	-0-			-0-
11		690 N	482	-0-	-208	-0-	28 1	454 3	Y	-0-			-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	44 1	655 3	Y	-0-			-0-
01		899 N	694	-0-	-205	-0-	36 1	658 3	Y	-0-			-0-
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	532 3	Y	-0-			-0-
-----													
STILLMAN (DEEP CONS.)			86133 010		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 3		RRCID -> 034734			COMPL. DATE 12/03/1964			TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT			-0-
-----													
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN			WELL #: 90D		RRCID -> 175439			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)													//CONT.// 86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.													//CONT.// 253162									
MULA STILLMAN UNIT NO. 1													WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12595 - 13208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	529	1	14616	2	Y	39	40	1	21							
							43	9														
10	15562	X	15410	-0-	-152	-0-	542	1	14831	2	Y	34	40	1	15							
							37	9														
11	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	525	1	15145	2	Y	34	25	1	24							
							37	9														
12	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	557	1	15848	2	Y	44	42	1	26							
							48	9														
01	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	528	1	15487	2	Y	39	46	1	19							
							43	9														
02	14672	X	14420	-0-	-252	-0-	514	1	13858	2	Y	44	39	1	24							
							48	9														
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495		PERF.12710 - 14084	
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	204	1	5643	2	Y	206	123	1	111							
							227	9														
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	240	1	6568	2	Y	314	289	1	136							
							345	9														
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	213	1	6147	2	Y	306	227	1	215							
							337	9														
12	6262	X	4844	-0-	-1418	-0-	155	1	4415	2	Y	249	318	1	146							
							274	9														
01	7161	X	2771	-0-	-4390	-0-	87	1	2542	2	Y	129	213	1	62							
							142	9														
02	6468	X	1326	-0-	-5142	-0-	45	1	1202	2	Y	72	96	1	38							
							79	9														
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12118 - 13326	
09	54076	X	54076	-0-	-0-	-0-	1874	1	51660	2	Y	493	458	1	266							
							542	9														
10	56079	X	54805	-0-	-1274	-0-	1920	1	52390	2	Y	450	520	1	196							
							495	9														
11	54488	X	54488	-0-	-0-	-0-	1814	1	52192	2	Y	438	326	1	308							
							482	9														
12	55862	X	52504	-0-	-3358	-0-	1769	1	50174	2	Y	510	519	1	299							
							561	9														
01	67026	X	67026	-0-	-0-	-0-	2194	1	64190	2	Y	584	601	1	282							
							642	9														
*02	52442	X	52442	-0-	-0-	-0-	1855	1	49888	2	Y	635	578	1	339							
							699	9														
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN													WELL #: 526		RRCID -> 286617		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 13679		PERF.10982 - 11804	
09	3060	X	878	-0-	-2182	-0-	28	1	795	2	Y	50	54	1	27							
							55	9														
10	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	35	1	993	2	Y	57	59	1	25							
							63	9														
11	1980	X	715	-0-	-1265	-0-	21	1	633	2	Y	55	41	1	39							
							61	9														
12	961	X	436	-0-	-525	-0-	13	1	393	2	Y	27	50	1	16							
							30	9														
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	16	1	-0-							
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			-0-							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	25950 X	22300	-0-	-3650	-0-	1534 1	20675 2	Y	83		183	
10	22444 X	22411	-0-	-33	-0-	1452 1	20850 2	Y	99		282	
11	21720 X	21112	-0-	-608	-0-	1418 1	19589 2	Y	95	84 1	293	
12	22444 X	21214	-0-	-1230	-0-	1557 1	19570 2	Y	79	342 1	30	
01	22444 X	20471	-0-	-1973	-0-	2177 1	18199 2	Y	86		116	
02	20272 X	19839	-0-	-433	-0-	1676 1	18106 2	Y	52	95 1	73	
						91 9						
						109 9						
						105 9						
						87 9						
						95 9						
						57 9						
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058												
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	12 1	167 2	Y	1		2	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 2	Y	-0-		2	
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	17 1	233 2	Y	1	1 1	2	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	Y	2	4 1	-0-	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	15 1	124 2	Y	-0-		-0-	
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21 1	237 2	Y	10	1 1	9	
						11 9						
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736												
09	27690 X	25492	-0-	-2198	-0-	1753 1	23636 2	Y	94		199	
10	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-	1692 1	24294 2	Y	113		312	
11	23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	1582 1	21857 2	Y	105	93 1	324	
12	24899 X	24899	-0-	-0-	-0-	1828 1	22971 2	Y	91	381 1	34	
01	22010 X	11290	-0-	-10720	-0-	1201 1	10038 2	Y	46		80	
*02	19880 X	16465	-0-	-3415	-0-	1363 1	15028 2	Y	67	84 1	63	
						74 9						
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800												
09	319230 X	219459	-0-	-99771	-0-	219042 2	417 9	N	379		761	
10	303583 X	211222	-0-	-92361	-0-	210793 2	429 9	N	390	372 1	779	
11	272100 X	237968	-0-	-34132	-0-	237510 2	458 9	N	416	353 1	842	
12	258416 X	257705	-0-	-711	-0-	257209 2	496 9	N	451	1004 1	289	
01	238483 X	223111	-0-	-15372	-0-	222653 2	458 9	N	416	365 1	340	
02	222096 X	177753	-0-	-44343	-0-	177428 2	325 9	N	295	526 1	109	
STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
BOG RESOURCES, INC. 253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S LWD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6474	6163	-0-	-311	-0-	-0-	213	1	5884	2	Y	60	35 1	32
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9	6547	2	Y	60	66 1	26
11	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	5936	2	Y	58	43 1	41
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	-0-	64	9	6427	2	Y	70	70 1	41
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	6443	2	Y	62	73 1	30
*02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	77	9	5705	2	Y	49	53 1	26
							220	1						
							68	9						
							54	9						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

09	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	3666	2	Y	2		2
11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	3918	2	Y	2	1 1	3
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	108	2	Y	-0-	3 1	-0-
01	3937 X	165	-0-	-3772	-0-	-0-	2	9	148	2	Y	-0-		-0-
02	3920 X	244	-0-	-3676	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH			86182 476 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #: G 1	RRCID -> 190115	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10809	PERF. 9500	- 10192				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1740 N	1338	-0-	-402	-0-	206 1 17 9	1115 2	Y	15		95	
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	237 1 18 9	1375 2	Y	16		111	
11	1470 N	658	-0-	-812	-0-	73 1 2 9	583 2	Y	2	93 1	20	
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	200 1 7 9	1405 2	Y	6		26	
01	1643 N	1197	-0-	-446	-0-	125 1 26 9	1046 2	Y	24		50	
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	135 1 15 9	822 2	Y	14		64	
-----												
SLATOR RANCH			WELL #: J 1	RRCID -> 195641	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10203	- 10257				
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	337 1 17 9	1825 2	Y	15		82	
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	310 1 19 9	1799 2	Y	17		99	
11	2010 N	1575	-0-	-435	-0-	174 1 1 9	1400 2	Y	1	93 1	7	
12	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	236 1 8 9	1656 2	Y	7		14	
01	2139 N	1494	-0-	-645	-0-	157 1 26 9	1311 2	Y	24		38	
02	1484 N	1302	-0-	-182	-0-	182 1 14 9	1106 2	Y	13		51	
-----												
SLATOR RANCH			WELL #: H 2	RRCID -> 199215	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10492	- 10644				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SLATOR RANCH			WELL #: H 3	RRCID -> 202502	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10390	- 10534				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SLATOR RANCH			WELL #: M 1	RRCID -> 206780	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9604	- 10468				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004													TOTAL DEPTH	10877	PERF.10526 - 10694
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 X	698	-0-	-52	-0-	-0-	88	1	609	2	Y	1	1	1	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	644	2	Y	1	1	1	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	623	2	Y	1	1	1	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	651	2	Y	1	1	1	-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	-0-	89	1	642	2	Y	1	1	1	-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	-0-	86	1	564	2	Y	1	1	1	-0-
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005													TOTAL DEPTH	11016	PERF. 9965 - 10735
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	2646	2	Y	9			9
10	4495 X	3033	-0-	-1462	-0-	-0-	444	1	2581	2	Y	7	8	1	8
11	3930 X	3053	-0-	-877	-0-	-0-	336	1	2702	2	Y	14	15	1	7
12	3782 X	2640	-0-	-1142	-0-	-0-	328	1	2302	2	Y	9			16
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	3488	2	Y	13	21	1	8
02	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	-0-	375	1	2278	2	Y	15			23
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005													TOTAL DEPTH	11110	PERF.10342 - 10818
09	2547 N	2349	-0-	-198	-0-	-0-	294	1	2044	2	Y	10	10	1	4
10	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	-0-	329	1	2079	2	Y	9	9	1	4
11	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	-0-	348	1	2061	2	Y	8	8	1	4
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	2207	2	Y	5	6	1	3
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2214	2	Y	7	4	1	6
02	2268 N	2216	-0-	-52	-0-	-0-	293	1	1919	2	Y	4	6	1	4
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10320 - 10472
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	635	2	Y	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	746	2	Y	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	626	2	Y	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	-0-			-0-
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	601	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10002 - 10724
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-	36	1	195	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	34	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	25	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	209	2	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7500 X	7318	-0-	-182	-0-	923	1	6395	2	Y	-0-					5
10	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	1047	1	6578	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	7080 X	7020	-0-	-60	-0-	1006	1	6014	2	Y	-0-					-0-
12	7316 X	7068	-0-	-248	-0-	1044	1	6024	2	Y	-0-					-0-
01	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	1463	1	6793	2	Y	-0-					-0-
*02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	1912	1	5531	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

09	3930 X	3864	-0-	-66	-0-	487	1	3377	2	Y	-0-					5
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	617	1	3877	2	Y	-0-					5
11	4260 X	4064	-0-	-196	-0-	583	1	3481	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	4402 X	3965	-0-	-437	-0-	586	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	4495 X	4007	-0-	-488	-0-	710	1	3297	2	Y	-0-					-0-
02	4060 X	3627	-0-	-433	-0-	932	1	2695	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

09	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	1712	1	7161	2	Y	7					56
10	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1560	1	7497	2	Y	38					94
11	8580 X	8511	-0-	-69	-0-	1101	1	7410	2	Y	-0-					94
12	8866 X	8093	-0-	-773	-0-	1051	1	7042	2	Y	-0-					94
01	8866 X	8255	-0-	-611	-0-	849	1	7361	2	Y	41	93	1			42
02	8008 X	7854	-0-	-154	-0-	1057	1	6771	2	Y	24					66

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

09	7080 X	1659	-0-	-5421	-0-	257	1	1389	2	Y	12					17
10	6634 X	4108	-0-	-2526	-0-	602	1	3497	2	Y	8	10	1			15
11	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	847	1	6805	2	Y	18	19	1			14
12	6634 X	6102	-0-	-532	-0-	760	1	5329	2	Y	12					26
01	4278 X	3525	-0-	-753	-0-	375	1	3131	2	Y	17	28	1			15
*02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	911	1	5538	2	Y	20					35

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

09	1800 N	1224	-0-	-576	-0-	154	1	1070	2	Y	-0-					7
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	207	1	1302	2	Y	-0-					7
11	1590 N	1214	-0-	-376	-0-	174	1	1040	2	Y	-0-					7
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	205	1	1182	2	Y	-0-					7
01	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	237	1	1101	2	Y	-0-					7
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	316	1	914	2	Y	-0-					7



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017										TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9658 - 9692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-				-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-				-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-				-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-				-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-				-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	2	Y	-0-				-0-	
-----																
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	11600	PERF. 11170 - 11404				
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	Y	-0-				1	
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	93	1	584	2	Y	-0-				1	
11	690 N	598	-0-	-92	-0-	86	1	512	2	Y	-0-	1	1		-0-	
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	90	1	518	2	Y	-0-				-0-	
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	109	1	506	2	Y	-0-				-0-	
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	119	1	344	2	Y	-0-				-0-	
-----																
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017										TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9995 - 10598				
09	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	361	1	1956	2	Y	-0-				15	
10	3379 X	2800	-0-	-579	-0-	411	1	2389	2	Y	-0-	15	1		-0-	
11	3270 X	1755	-0-	-1515	-0-	194	1	1561	2	Y	-0-				-0-	
12	3131 X	1416	-0-	-1715	-0-	177	1	1239	2	Y	-0-				-0-	
01	3131 X	955	-0-	-2176	-0-	102	1	853	2	Y	-0-				-0-	
02	2520 X	904	-0-	-1616	-0-	128	1	776	2	Y	-0-				-0-	
-----																
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10598 - 10616				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010										TOTAL DEPTH	10950	PERF. 10614 - 10776				
09	7500 X	7280	-0-	-220	-0-	1405	1	5875	2	Y	-0-				-0-	
10	7595 X	7560	-0-	-35	-0-	1302	1	6258	2	Y	-0-				-0-	
11	7350 X	6509	-0-	-841	-0-	842	1	5667	2	Y	-0-				-0-	
12	7533 X	6252	-0-	-1281	-0-	812	1	5440	2	Y	-0-				-0-	
01	7564 X	7084	-0-	-480	-0-	733	1	6351	2	Y	-0-				-0-	
02	6832 X	6055	-0-	-777	-0-	817	1	5238	2	Y	-0-				-0-	
-----																
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008										TOTAL DEPTH	11009	PERF. 9774 - 10720				
09	7740 X	7663	-0-	-77	-0-	966	1	6697	2	Y	-0-	20	1		15	
10	7998 X	7809	-0-	-189	-0-	1072	1	6734	2	Y	3				18	
						3	9									
11	7740 X	6632	-0-	-1108	-0-	951	1	5681	2	Y	-0-	2	1		16	
12	7905 X	7672	-0-	-233	-0-	1133	1	6536	2	Y	3				19	
						3	9									
01	7905 X	7818	-0-	-87	-0-	1385	1	6431	2	Y	2	5	1		16	
						2	9									
02	7140 X	6687	-0-	-453	-0-	1718	1	4969	2	Y	-0-				16	

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		9300 X	8755	-0-	-545	-0-			1363	1	7373	2	Y	17	27
									19	9					
10		8463 X	7101	-0-	-1362	-0-			1041	1	6047	2	Y	12	30
									13	9			9	1	
11		8340 X	8101	-0-	-239	-0-			893	1	7180	2	Y	25	28
									28	9			27	1	
12		9052 X	6913	-0-	-2139	-0-			860	1	6035	2	Y	16	44
									18	9					
01		9052 X	8192	-0-	-860	-0-			874	1	7293	2	Y	23	29
									25	9			38	1	
02		8176 X	7093	-0-	-1083	-0-			998	1	6064	2	Y	28	57
									31	9					
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895															
09		4200 X	3593	-0-	-607	-0-			693	1	2900	2	Y	-0-	-0-
10		4309 X	4037	-0-	-272	-0-			695	1	3342	2	Y	-0-	-0-
11		4170 X	3695	-0-	-475	-0-			478	1	3217	2	Y	-0-	-0-
12		4309 X	3674	-0-	-635	-0-			477	1	3197	2	Y	-0-	-0-
01		4030 X	3585	-0-	-445	-0-			371	1	3214	2	Y	-0-	-0-
02		3640 X	2805	-0-	-835	-0-			379	1	2426	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874															
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-			47	1	329	2	Y	-0-	-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-			54	1	336	2	Y	-0-	-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-			49	1	292	2	Y	-0-	-0-
12		403 N	370	-0-	-33	-0-			55	1	315	2	Y	-0-	-0-
01		403 N	221	-0-	-182	-0-			39	1	182	2	Y	-0-	-0-
02		308 N	304	-0-	-4	-0-			78	1	226	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099															
09		5520 X	5086	-0-	-434	-0-			641	1	4445	2	Y	-0-	-0-
10		5704 X	4709	-0-	-995	-0-			646	1	4062	2	Y	1	1
									1	9					
11		5460 X	4415	-0-	-1045	-0-			633	1	3782	2	Y	-0-	-0-
12		5642 X	4478	-0-	-1164	-0-			661	1	3815	2	Y	2	2
									2	9					
01		5270 X	4098	-0-	-1172	-0-			726	1	3372	2	Y	-0-	-0-
02		4760 X	4029	-0-	-731	-0-			1035	1	2994	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901															
09		4320 X	4016	-0-	-304	-0-			506	1	3510	2	Y	-0-	5
10		4495 X	3950	-0-	-545	-0-			542	1	3408	2	Y	-0-	-0-
11		4350 X	4029	-0-	-321	-0-			578	1	3451	2	Y	-0-	-0-
12		4495 X	3979	-0-	-516	-0-			588	1	3391	2	Y	-0-	-0-
01		4154 X	4086	-0-	-68	-0-			724	1	3362	2	Y	-0-	-0-
*02		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-			1034	1	2993	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823															
09		1590 N	1348	-0-	-242	-0-			170	1	1178	2	Y	-0-	-0-
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			193	1	1212	2	Y	-0-	-0-
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			195	1	1164	2	Y	-0-	-0-
12		1395 N	1393	-0-	-2	-0-			206	1	1187	2	Y	-0-	-0-
01		1395 N	1328	-0-	-67	-0-			235	1	1093	2	Y	-0-	-0-
*02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			377	1	1090	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		600 N	574	-0-	-26	-0-	72 1	502 2	Y	-0-			27
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	80 1	502 2	Y	-0-			27
11		570 N	539	-0-	-31	-0-	77 1	462 2	Y	-0-			27
12		589 N	540	-0-	-49	-0-	80 1	460 2	Y	-0-			27
01		589 N	441	-0-	-148	-0-	78 1	363 2	Y	-0-			27
*02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	346 1	1002 2	Y	-0-			27
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053													
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	130 1	904 2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	147 1	922 2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	147 1	877 2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	151 1	869 2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	181 1	841 2	Y	-0-			-0-
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	242 1	701 2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056													
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	34 1	238 2	N	-0-			3
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	37 1	232 2	N	-0-			3
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	37 1	220 2	N	-0-			3
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	38 1	218 2	N	-0-			3
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	44 1	205 2	N	-0-			3
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	60 1	174 2	N	-0-			3
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950													
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	375 1	2167 2	Y	-0-			26
10	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	615 1	2885 2	Y	-0-	26 1		-0-
11	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	433 1	2662 2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	2073	-0-	-1802	-0-	291 1	1782 2	Y	-0-			-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	575 1	5761 2	Y	-0-			-0-
*02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	615 1	3089 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	5623	-0-	-1757	-0-	828 1	4785 2	Y	9		23
10	7440 X	6659	-0-	-781	-0-	109 1	5489 2	Y	1	13 1	11
11	7200 X	6698	-0-	-502	-0-	935 1	5755 2	Y	7		18
12	6789 X	6726	-0-	-63	-0-	89 1	5776 2	Y	6		24
01	6665 X	6089	-0-	-576	-0-	552 1	5537 2	Y	-0-	13 1	11
02	6244 X	5508	-0-	-736	-0-	914 1	4590 2	Y	4		15
						4 9					
-----											
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594											
09	12480 X	11940	-0-	-540	-0-	1858 1	10051 2	Y	28		51
10	13144 X	11228	-0-	-1916	-0-	319 1	9561 2	Y	19	12 1	58
11	12720 X	11892	-0-	-828	-0-	1646 1	10536 2	Y	41	44 1	55
12	13144 X	12447	-0-	-697	-0-	219 1	10868 2	Y	27		82
01	12648 X	12554	-0-	-94	-0-	1311 1	11172 2	Y	39	64 1	57
02	11144 X	10328	-0-	-816	-0-	459 1	8825 2	Y	46		103
						30 9					
						51 9					
-----											
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986											
09	3060 X	2989	-0-	-71	-0-	376 1	2610 2	Y	3	31 1	-0-
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3 9 1	2602 2	Y	38		38
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	414 1	2730 2	Y	6	33 1	11
12	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	429 1	2502 2	Y	44		55
01	3038 X	2808	-0-	-230	-0-	457 1	2269 2	Y	45	87 1	13
02	2744 X	2643	-0-	-101	-0-	489 1	1964 2	Y	-0-		13
						50 9					
						679 1					
-----											
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952											
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	780 1	4512 2	Y	-0-		27
10	5611 X	4768	-0-	-843	-0-	837 1	3931 2	Y	-0-	27 1	-0-
11	5730 X	2211	-0-	-3519	-0-	309 1	1902 2	Y	-0-		-0-
12	5921 X	4073	-0-	-1848	-0-	457 1	3501 2	Y	-0-		-0-
01	5921 X	3637	-0-	-2284	-0-	572 1	3307 2	Y	-0-		-0-
02	4928 X	2778	-0-	-2150	-0-	330 1	2317 2	Y	-0-		-0-
						461 1					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3420 X	3255	-0-	-165	-0-	465	1	2690	2	Y	91	144
10	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	100	9	2702	2	Y	6 91 1	59
11	3270 X	3127	-0-	-143	-0-	576	1	2620	2	Y	74	133
12	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	426	1	2685	2	Y	55	188
01	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	81	9	2819	2	Y	2 131 1	59
02	3052 X	2867	-0-	-185	-0-	438	1	2351	2	Y	44	103
						61	9					
						281	1					
						2	9					
						468	1					
						48	9					
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
09	3600 X	2965	-0-	-635	-0-	374	1	2591	2	Y	-0-	3
10	3627 X	2967	-0-	-660	-0-	407	1	2560	2	Y	-0-	-0-
11	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	398	1	2379	2	Y	3 1	-0-
12	3224 X	2736	-0-	-488	-0-	404	1	2332	2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	1500	-0-	-1724	-0-	266	1	1234	2	Y	-0-	-0-
02	2772 X	474	-0-	-2298	-0-	122	1	352	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018												
09	3180 X	2610	-0-	-570	-0-	327	1	2268	2	Y	14 30 1	73
10	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	15	9	2272	2	Y	40 88 1	25
11	2910 X	2660	-0-	-250	-0-	361	1	2271	2	Y	8	33
12	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	44	9	2156	2	Y	19	52
01	3007 X	2634	-0-	-373	-0-	380	1	2088	2	Y	87 40 1	99
02	2492 N	2155	-0-	-337	-0-	21	9	1583	2	Y	23	122
						450	1					
						96	9					
						547	1					
						25	9					
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784												
09	3300 X	3270	-0-	-30	-0-	469	1	2711	2	Y	82 73 1	9
10	3410 X	2314	-0-	-1096	-0-	90	9	1841	2	Y	74 16 1	67
11	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	392	1	2547	2	Y	70 74 1	63
12	3410 X	3332	-0-	-78	-0-	81	9	2799	2	Y	69 75 1	57
01	3379 X	2234	-0-	-1145	-0-	414	1	1961	2	Y	70 50 1	77
02	3052 X	2474	-0-	-578	-0-	77	9	2009	2	Y	59 75 1	61
						400	1					
						65	9					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	194	1	1052	2	Y	16			25
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	18	9	951	2	Y	11	13	1	23
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12	9	1014	2	Y	24	25	1	22
12	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	26	9	1031	2	Y	15			37
01	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	17	9	873	2	Y	21	36	1	22
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	105	1	803	2	Y	26			48
						23	9							
						132	1							
						29	9							
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700														
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	70	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	74	1	467	2	Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	82	1	493	2	Y	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	89	1	511	2	Y	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	103	1	478	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	131	1	380	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470														
09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	187	1	1192	2	Y	-0-			64
10	1488 N	978	-0-	-510	-0-	110	1	865	2	Y	3	57	1	10
11	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	3	9	1248	2	Y	-0-			10
12	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	184	1	1208	2	Y	-0-			10
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1288	2	Y	-0-			10
02	1344 N	1155	-0-	-189	-0-	188	1	863	2	Y	-0-			10
						292	1							
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214														
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	150	1	952	2	Y	-0-			64
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	Y	2	51	1	15
11	1200 N	951	-0-	-249	-0-	2	9	829	2	Y	-0-			15
12	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	122	1	877	2	Y	-0-			15
01	1116 N	979	-0-	-137	-0-	125	1	854	2	Y	-0-			15
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	125	1	683	2	Y	-0-			15

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	644 1	3726 2	Y		41	37 1		4
							45 9							
10		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	948 1	4450 2	Y		38	37 1		5
							42 9							
11		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	588 1	3614 2	Y		35	37 1		3
							39 9							
12		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	616 1	3772 2	Y		34	37 1		-0-
							37 9							
01		4092 X	3924	-0-	-168	-0-	352 1	3533 2	Y		35	25 1		10
							39 9							
02		3696 X	2510	-0-	-1186	-0-	411 1	2067 2	Y		29	37 1		2
							32 9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686														
09		15210 X	14197	-0-	-1013	-0-	2040 1	11795 2	Y		329	293 1		94
							362 9							
10		14911 X	14844	-0-	-67	-0-	2549 1	11967 2	Y		298	211 1		181
							328 9							
11		14430 X	14072	-0-	-358	-0-	1924 1	11838 2	Y		282	298 1		165
							310 9							
12		14911 X	14224	-0-	-687	-0-	1955 1	11970 2	Y		272	301 1		136
							299 9							
01		14849 X	14189	-0-	-660	-0-	1259 1	12620 2	Y		282	200 1		218
							310 9							
02		13412 X	12677	-0-	-735	-0-	2062 1	10359 2	Y		233	298 1		153
							256 9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
09		5250 X	4241	-0-	-1009	-0-	612 1	3539 2	Y		82	73 1		9
							90 9							
10		5425 X	4579	-0-	-846	-0-	790 1	3708 2	Y		74	74 1		9
							81 9							
11		5250 X	4322	-0-	-928	-0-	594 1	3651 2	Y		70	74 1		5
							77 9							
12		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	622 1	3807 2	Y		68	73 1		-0-
							75 9							
01		4588 X	3936	-0-	-652	-0-	350 1	3509 2	Y		70	50 1		20
							77 9							
*02		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	689 1	3464 2	Y		59	75 1		4
							65 9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
09		2310 X	1898	-0-	-412	-0-	280 1	1618 2	Y		-0-			26
10		2325 X	2231	-0-	-94	-0-	392 1	1839 2	Y		-0-	26 1		-0-
11		1770 X	1568	-0-	-202	-0-	219 1	1349 2	Y		-0-			-0-
12		1953 X	1946	-0-	-7	-0-	273 1	1673 2	Y		-0-			-0-
01		2232 X	1856	-0-	-376	-0-	168 1	1688 2	Y		-0-			-0-
02		2016 X	1265	-0-	-751	-0-	210 1	1055 2	Y		-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3270 X	3223	-0-	-47	-0-	622 1	2601 2	Y	-0-		-0-
10		3317 X	3235	-0-	-82	-0-	557 1	2678 2	Y	-0-		-0-
11		3210 X	2846	-0-	-364	-0-	368 1	2478 2	Y	-0-		-0-
12		3317 X	2886	-0-	-431	-0-	375 1	2511 2	Y	-0-		-0-
01		3317 X	3126	-0-	-191	-0-	323 1	2803 2	Y	-0-		-0-
02		2996 X	2768	-0-	-228	-0-	374 1	2394 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292												
09		3180 X	2784	-0-	-396	-0-	378 1	2406 2	Y	-0-		56
10		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	410 1	3228 2	Y	-0-	56 1	-0-
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	414 1	2807 2	Y	-0-		-0-
12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	408 1	2852 2	Y	-0-		-0-
01		3503 X	3193	-0-	-310	-0-	407 1	2786 2	Y	-0-		-0-
02		3164 X	3026	-0-	-138	-0-	766 1	2260 2	Y	-0-		-0-
-----												
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
09		1710 X	1401	-0-	-309	-0-	207 1	1194 2	Y	-0-		-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	225 1	1056 2	Y	-0-		-0-
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	185 1	1138 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	163 1	995 2	Y	-0-		-0-
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	117 1	1174 2	Y	-0-		-0-
02		1232 N	1110	-0-	-122	-0-	184 1	926 2	Y	-0-		-0-
-----												
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
09		5130 X	4570	-0-	-560	-0-	674 1	3896 2	Y	-0-		54
10		4216 X	4197	-0-	-19	-0-	737 1	3460 2	Y	-0-	54 1	-0-
11		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	617 1	3794 2	Y	-0-		-0-
12		4216 X	3719	-0-	-497	-0-	522 1	3197 2	Y	-0-		-0-
01		4216 X	3680	-0-	-536	-0-	334 1	3346 2	Y	-0-		-0-
02		3808 X	3257	-0-	-551	-0-	541 1	2716 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	403 1	2330 2	Y	-0-		4
10		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	457 1	2146 2	Y	-0-	4 1	-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	182 1	1122 2	Y	-0-		-0-
12		837 N	756	-0-	-81	-0-	106 1	650 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	485	-0-	-352	-0-	44 1	441 2	Y	-0-		-0-
02		756 N	514	-0-	-242	-0-	85 1	429 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922												
09		3510 X	2123	-0-	-1387	-0-	268 1	1855 2	Y	-0-		11
10		3379 X	2579	-0-	-800	-0-	354 1	2225 2	Y	-0-	11 1	-0-
11		3060 X	2008	-0-	-1052	-0-	288 1	1720 2	Y	-0-		-0-
12		2728 X	2268	-0-	-460	-0-	335 1	1933 2	Y	-0-		-0-
01		2728 X	2561	-0-	-167	-0-	454 1	2107 2	Y	-0-		-0-
02		2324 X	2181	-0-	-143	-0-	560 1	1621 2	Y	-0-		-0-



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT-BARROCITO		WELL #: 4		RRCID -> 256225		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	5529	-0-	2529	9468	810	1	4684	2	Y	32		40
10	14001 X	4533	-0-	-9468	-0-	35	9	796	1	Y	2	42 1	-0-
11	6570 X	3669	-0-	-2901	-0-	2	9	509	1	Y	26		26
12	6789 X	3631	-0-	-3158	-0-	29	9	507	1	Y	19		45
01	6355 X	2277	-0-	-4078	-0-	21	9	206	1	Y	1	46 1	-0-
02	5152 X	4882	-0-	-270	-0-	1	9	808	1	Y	15		15
						17	9						
BMT K&H		WELL #: N 4		RRCID -> 256293		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31 1		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BMT K&H		WELL #: 4AC		RRCID -> 256399		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886					
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	153	1	638	2	Y	-0-		1
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	131	1	628	2	Y	-0-		1
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	91	1	611	2	Y	-0-		1
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	98	1	658	2	Y	-0-		1
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	2	Y	-0-		1
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	662	2	Y	-0-		1
BARROCITO, B. M.		WELL #: 20		RRCID -> 256681		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BMT-BARROCITO		WELL #: 6		RRCID -> 257070		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642					
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	571	1	3301	2	Y	-0-		40
10	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	502	1	2357	2	Y	-0-	40 1	-0-
11	3240 X	3140	-0-	-100	-0-	439	1	2701	2	Y	-0-		-0-
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	474	1	2901	2	Y	-0-		-0-
01	3348 X	2594	-0-	-754	-0-	235	1	2359	2	Y	-0-		-0-
02	3024 X	2848	-0-	-176	-0-	473	1	2375	2	Y	-0-		-0-
BMT K&H		WELL #: 1AE		RRCID -> 257227		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039					
09	3330 X	1539	-0-	-1791	-0-	297	1	1242	2	Y	-0-		-0-
10	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	339	1	1627	2	Y	-0-		-0-
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	314	1	2111	2	Y	-0-		-0-
12	1581 X	1124	-0-	-457	-0-	146	1	978	2	Y	-0-		-0-
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	267	1	2311	2	Y	-0-		-0-
02	2268 N	1410	-0-	-858	-0-	190	1	1220	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	834	1	5779	2	Y	-0-		1	1		8
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	923	1	5801	2	Y	-0-					8
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	784	1	4684	2	Y	-0-					8
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	846	1	4878	2	Y	-0-					8
01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	999	1	4639	2	Y	1		1	1		8
*02	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	1462	1	4229	2	Y	-0-					8
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044																
09	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	3298	1	18202	2	Y	47					116
10	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	3193	1	16823	2	Y	-0-		60	1		116
11	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	3896	1	19382	2	Y	-0-					56
12	22258 X	18203	-0-	-4055	-0-	3472	1	14731	2	Y	-0-					56
01	22258 X	20125	-0-	-2133	-0-	3658	1	16467	2	Y	-0-					56
02	20104 X	17948	-0-	-2156	-0-	6849	1	11099	2	Y	-0-					56
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100																
09	4650 X	3600	-0-	-1050	-0-	695	1	2905	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	3793	-0-	-547	-0-	653	1	3140	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	3517	-0-	-473	-0-	455	1	3062	2	Y	-0-					-0-
12	3813 X	3583	-0-	-230	-0-	465	1	3118	2	Y	-0-					-0-
01	3813 X	3518	-0-	-295	-0-	364	1	3154	2	Y	-0-					-0-
*02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	618	1	3962	2	Y	-0-					-0-
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206																
09	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	422	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	3007 X	2262	-0-	-745	-0-	390	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2400	-0-	-510	-0-	310	1	2090	2	Y	-0-					-0-
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	388	1	2602	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2275	-0-	-701	-0-	235	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	2071	-0-	-169	-0-	280	1	1791	2	Y	-0-					-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068																
09	6600 X	4553	-0-	-2047	-0-	877	1	3668	2	Y	7					46
10	7688 X	5037	-0-	-2651	-0-	860	1	4134	2	Y	39					85
11	7200 X	4538	-0-	-2662	-0-	587	1	3951	2	Y	-0-					85
12	5952 X	4507	-0-	-1445	-0-	585	1	3922	2	Y	-0-					85
01	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	453	1	3928	2	Y	40		93	1		32
02	4536 X	3962	-0-	-574	-0-	531	1	3405	2	Y	24					56

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	100	1	579	2	Y	82	73	9
						90	9						
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	122	1	571	2	Y	75	36	48
						83	9						
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	85	1	520	2	Y	70	74	44
						77	9						
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	87	1	530	2	Y	68	75	37
						75	9						
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	57	1	571	2	Y	71	50	58
						78	9						
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	124	1	623	2	Y	58	75	41
						64	9						

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	624	1	2611	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	447	1	2150	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1192	-0-	-398	-0-	154	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	225	1	1507	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1484 X	1193	-0-	-291	-0-	161	1	1032	2	Y	-0-	-0-	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

09	1950 N	1730	-0-	-220	-0-	255	1	1475	2	Y	-0-	39	39
10	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	340	1	1597	2	Y	-0-	39	-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	249	1	1530	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	221	1	1354	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	165	1	1650	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	263	1	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

09	26850 X	21351	-0-	-5499	-0-	2692	1	18657	2	Y	2	38	-0-
						2	9						
10	27745 X	20290	-0-	-7455	-0-	2782	1	17485	2	Y	21		21
						23	9						
11	24690 X	22694	-0-	-1996	-0-	3253	1	19437	2	Y	4	13	12
						4	9						
12	25513 X	24450	-0-	-1063	-0-	3608	1	20816	2	Y	24		36
						26	9						
01	25513 X	17320	-0-	-8193	-0-	3064	1	14228	2	Y	25	48	13
						28	9						
02	19936 X	3563	-0-	-16373	-0-	915	1	2648	2	Y	-0-		13

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

09	90060 X	50625	-0-	-39435	-0-	6182	1	43001	2	Y	1311	1300	73
						1442	9						
10	93062 X	45762	-0-	-47300	-0-	6090	1	38477	2	Y	1086	1094	65
						1195	9						
11	89850 X	36321	-0-	-53529	-0-	5079	1	30079	2	Y	1057	982	140
						1163	9						
12	77345 X	28285	-0-	-49060	-0-	3234	1	24429	2	Y	565	665	40
						622	9						
01	65968 X	37636	-0-	-28332	-0-	4471	1	32238	2	Y	843	494	389
						927	9						
02	47264 X	30210	-0-	-17054	-0-	3905	1	25611	2	Y	631	828	192
						694	9						



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
RIVERS, "A"		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	431 1	431 3	N	-0-		-0-
10		1116 N	934	-0-	-182	-0-	467 1	467 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	472	-0-	-548	-0-	31 1	441 3	N	-0-		-0-
12		899 N	483	-0-	-416	-0-	32 1	451 3	N	-0-		-0-
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	32 1	436 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452								
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	392	1	3159	2	Y	31	38	1			40
						34	9									
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	462	1	3453	2	Y	46	29	1			57
						51	9									
11	3660 X	3287	-0-	-373	-0-	371	1	2853	2	Y	57	76	1			38
						63	9									
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	464	1	3678	2	Y	44	67	1			15
						48	9									
01	3968 X	3258	-0-	-710	-0-	403	1	2809	2	Y	42	36	1			21
						46	9									
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	403	1	2773	2	Y	42	34	1			29
						46	9									
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 4287	- 5356		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6771	- 6970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5348	- 6554		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID -> 171577	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7496	- 8884		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID -> 173850	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7878	- 8840		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID -> 176901	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7495	- 8782		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID -> 178533	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7658	- 8837		
09	2737 N	2099	-0-	-638	-0-	232 1	1867 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3960	-0-	860	860	467 1	3493 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3554	-0-	554	1414	409 1	3145 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3316	-0-	216	1630	371 1	2945 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3114	-0-	14	1644	391 1	2723 2	Y	-0-	-0-
*02	2800 N	2522	-0-	-278	1366	320 1	2202 2	Y	-0-	-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7721 X	7721	-0-	-0-	831 1	6693 2	Y	179	146 1		213
						197 9						
10		4762 X	4762	-0-	-0-	542 1	4056 2	Y	149	156 1		206
						164 9						
11		6029 X	6029	-0-	-0-	660 1	5070 2	Y	272	296 1		182
						299 9						
12		5933 X	5933	-0-	-0-	644 1	5106 2	Y	166	292 1		56
						183 9						
01		5615 X	5615	-0-	-0-	678 1	4728 2	Y	190	150 1		96
						209 9						
*02		4953 X	4953	-0-	-0-	605 1	4163 2	Y	168	148 1		116
						185 9						

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 86	RRCID ->	215166	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5727 - 5990
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P289	RRCID ->	215426	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	6964 - 6990
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P291	RRCID ->	223506	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7526 - 7962
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P292	RRCID ->	224325	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	7695 - 7701
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A935	RRCID ->	281762	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMAY CORPORATION		WELL #:		484025	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A				
PONDROM, L. G.				1 C											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19															

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		WELL #:		748635	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040				
UNION CENTRAL "B"				19											
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
DRYDEN, J. W.				1											
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-				-0-
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-				-0-
11	2640 N	2271	-0-	-369	-0-	2271	3			N	-0-				-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-				-0-
*01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155				
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-				-0-
10	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	3317	3			N	-0-				-0-
11	3510 X	3131	-0-	-379	-0-	3131	3			N	-0-				-0-
12	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3			N	-0-				-0-
01	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-				-0-
02	2996 X NO RPT	-0-	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 013457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635			
09	3000 N	3192	-0-	192	4485	1596 1	1596 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3458	-0-	358	4843	1729 1	1729 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1748	-0-	-1252	3591	116 1	1632 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1790	-0-	-1310	2281	120 1	1670 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	1732	-0-	-1368	913	120 1	1612 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	913			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		N	-0-		-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3		N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822			
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-		-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	257 1	257 3	N	-0-		-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	17 1	243 3	N	-0-		-0-
12	496 N	266	-0-	-230	-0-	18 1	248 3	N	-0-		-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	240 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110	
09	3000 N	2330	-0-	-670	9478	1165 1	1165 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2524	-0-	-576	8902	1262 1	1262 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1276	-0-	-1724	7178	85 1	1191 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1306	-0-	-1794	5384	87 1	1219 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	1264	-0-	-1836	3548	87 1	1177 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3548			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920						
09	3000 N	2308	-0-	-692	42313	2308	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2500	-0-	-600	41713	2500	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2360	-0-	-640	41073	2360	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	2415	-0-	-685	40388	2415	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	2331	-0-	-769	39619	2331	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	39619					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 5374 - 5778						
09	3000 N	3236	-0-	236	47954	1618	1	1618	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	3504	-0-	404	48358	1752	1	1752	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	1771	-0-	-1229	47129	117	1	1654	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	1814	-0-	-1286	45843	121	1	1693	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	1755	-0-	-1345	44498	121	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44498					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503						
09	3000 N	3236	-0-	236	5610	1618	1	1618	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	3504	-0-	404	6014	1752	1	1752	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	1771	-0-	-1229	4785	117	1	1654	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	1814	-0-	-1286	3499	121	1	1693	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	1755	-0-	-1345	2154	121	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2154					N	NO RPT					-0-
-----																
S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796						
09	3000 N	2946	-0-	-54	16564	1473	1	1473	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	3190	-0-	90	16654	1595	1	1595	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	1613	-0-	-1387	15267	107	1	1506	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	1652	-0-	-1448	13819	110	1	1542	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	1598	-0-	-1502	12317	110	1	1488	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12317					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		690	1	690	3	N	-0-		-0-
10	1798	N	1588	-0-	-210	-0-		794	1	794	3	N	-0-		-0-
11	1650	N	800	-0-	-850	-0-		50	1	750	3	N	-0-		-0-
12	1426	N	819	-0-	-607	-0-		52	1	767	3	N	-0-		-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-		52	1	741	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A							
09	3000	N	1510	-0-	-1490	445081		755	1	755	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	1636	-0-	-1464	443617		818	1	818	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	827	-0-	-2173	441444		55	1	772	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	847	-0-	-2253	439191		57	1	790	3	N	-0-		-0-
*01	3100	N	820	-0-	-2280	436911		57	1	763	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	436911						N	NO RPT		-0-
-----															
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		18	1	18	3	N	-0-		-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-		14	1	14	3	N	-0-		-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-		-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	3	N	-0-		-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802							
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-		205	1	205	3	N	-0-		-0-
10	558	N	444	-0-	-114	-0-		222	1	222	3	N	-0-		-0-
11	480	N	224	-0-	-256	-0-		15	1	209	3	N	-0-		-0-
12	434	N	229	-0-	-205	-0-		15	1	214	3	N	-0-		-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-		15	1	207	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090					
09	3000	N	3366	-0-	366	194375		1683	1	1683	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	3738	-0-	638	195013		1869	1	1869	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	1886	-0-	-1114	193899		122	1	1764	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	1932	-0-	-1168	192731		126	1	1806	3	N	-0-		-0-
*01	3100	N	1869	-0-	-1231	191500		126	1	1743	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191500						N	NO RPT		-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3	N	-0-		-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	324 1	324 3	N	-0-	-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	350 1	350 3	N	-0-	-0-
11	780 N	354	-0-	-426	-0-	23 1	331 3	N	-0-	-0-
12	682 N	363	-0-	-319	-0-	24 1	339 3	N	-0-	-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	327 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-	-0-
10	868 N	514	-0-	-354	-0-	257 1	257 3	N	-0-	-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	17 1	243 3	N	-0-	-0-
12	496 N	266	-0-	-230	-0-	18 1	248 3	N	-0-	-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	240 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618								
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636								
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	794	-0-	-353	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-
11	870 N	402	-0-	-468	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684								
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
10	558 N	46	-0-	-512	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192								
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
WARDNER, G.P.												
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
//CONT.// 879035												
WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	23	3	-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	2	1	22	3	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	3	-0-
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DRYDEN, J.W.												
WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559												
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			-0-
10		465 N	305	-0-	-160	-0-	-0-	305	3			-0-
11		450 N	287	-0-	-163	-0-	-0-	287	3			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			-0-
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GRUENE, O.A.												
WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144												
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3			-0-
10		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	-0-	1360	3			-0-
11		1560 N	1279	-0-	-281	-0-	-0-	1279	3			-0-
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3			-0-
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BUTTS, J.B.												
WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596												
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	-0-
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	-0-	11	1	154	3	-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DRYDEN, J.W.												
WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WARDNER, G.P.												
WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MOSLEY DRYDEN												
WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3			-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3			-0-
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3			-0-
*01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100		
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	701 1	701 3	N	-0-	-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	704 1	704 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	709	-0-	-401	-0-	47 1	662 3	N	-0-	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	49 1	677 3	N	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	49 1	654 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120		
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-	-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	971	1	971	3	N	-0-		-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1051	1	1051	3	N	-0-		-0-
11	2310 N	1062	-0-	-1248	-0-	70	1	992	3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1089	-0-	-926	-0-	73	1	1016	3	N	-0-		-0-
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	73	1	980	3	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	652	-0-	-836	-0-	326	1	326	3	N	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	694	3	N	-0-		-0-
12	899 N	730	-0-	-169	-0-	50	1	680	3	N	-0-		-0-
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120			
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	345 1	345 3	N	-0-		-0-
10	868 N	748	-0-	-120	-0-	374 1	374 3	N	-0-		-0-
11	810 N	378	-0-	-432	-0-	25 1	353 3	N	-0-		-0-
12	713 N	387	-0-	-326	-0-	26 1	361 3	N	-0-		-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	349 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937			
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	280 1	280 3	N	-0-		-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	304 1	304 3	N	-0-		-0-
11	660 N	307	-0-	-353	-0-	20 1	287 3	N	-0-		-0-
12	589 N	314	-0-	-275	-0-	21 1	293 3	N	-0-		-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21 1	283 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916				
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456				
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-	-0-
10	465 N	280	-0-	-185	-0-	140	1	140	3	N	-0-	-0-
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	9	1	132	3	N	-0-	-0-
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610																	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593																	
09		346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-
10		374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
11		420	N	189	-0-	-231	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-			-0-
12		372	N	194	-0-	-178	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
*01		187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404																	
09		3000	N	2890	-0-	-110	-0-	99896	1445	1	1445	3	N	-0-			-0-
10		3100	N	3130	-0-	30	-0-	99926	1565	1	1565	3	N	-0-			-0-
11		3000	N	1583	-0-	-1417	-0-	98509	105	1	1478	3	N	-0-			-0-
12		3100	N	1620	-0-	-1480	-0-	97029	108	1	1512	3	N	-0-			-0-
*01		3100	N	1568	-0-	-1532	-0-	95497	108	1	1460	3	N	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95497				N	NO RPT				-0-
-----																	
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562																	
09		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10		31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11		29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12		28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01		34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175																	
09		611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
10		1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
11		1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
12		1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
01		1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939								
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
//CONT.// 879035															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700															
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690															
09		3000 N	2718	-0-	-282	79428	1359	1	1359	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2944	-0-	-156	79272	1472	1	1472	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	1488	-0-	-1512	77760	99	1	1389	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	1524	-0-	-1576	76184	102	1	1422	3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	1475	-0-	-1625	74559	102	1	1373	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74559					N	NO RPT			-0-
-----															
RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770															
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	863	1	863	3	N	-0-			-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	934	1	934	3	N	-0-			-0-
11		2040 N	945	-0-	-1095	-0-	63	1	882	3	N	-0-			-0-
12		1798 N	968	-0-	-830	-0-	65	1	903	3	N	-0-			-0-
*01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	872	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888															
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
10		558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5278 - 5286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-		-0-
*10	46 X	23	-0-	-23	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*11	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6364 - 7342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5284 - 5346	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 5574 - 6193	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 5428 - 5466	
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	755	1	755	3	N	-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	818	1	818	3	N	-0-
11	1800 N	827	-0-	-973	-0-	55	1	772	3	N	-0-
12	1550 N	847	-0-	-703	-0-	57	1	790	3	N	-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6790 - 7064	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5566 - 6159	
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-
10	2790 N	1086	-0-	-1704	-0-	543	1	543	3	N	-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	3	N	-0-
12	1519 N	1217	-0-	-302	-0-	84	1	1133	3	N	-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	121	1	1375	3	N	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	518 1	518 3	N	-0-	-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	561 1	561 3	N	-0-	-0-
11	1080 N	567	-0-	-513	-0-	38 1	529 3	N	-0-	-0-
12	1085 N	581	-0-	-504	-0-	39 1	542 3	N	-0-	-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39 1	523 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	187 1	187 3	N	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	188 1	188 3	N	-0-	-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	13 1	176 3	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990		
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	453 1	453 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	982	-0-	-320	-0-	491 1	491 3	N	-0-	-0-
11	1080 N	496	-0-	-584	-0-	33 1	463 3	N	-0-	-0-
12	930 N	508	-0-	-422	-0-	34 1	474 3	N	-0-	-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34 1	458 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476		
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-	-0-
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	397 1	397 3	N	-0-	-0-
11	870 N	402	-0-	-468	-0-	27 1	375 3	N	-0-	-0-
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	28 1	384 3	N	-0-	-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-			-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 5176		-		6888
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6534		-		6610
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	2179	1	2179	3	N	-0-			-0-
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	2359	1	2359	3	N	-0-			-0-
11	3330 X	2385	-0-	-945	-0-	158	1	2227	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	2443	-0-	-998	-0-	163	1	2280	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	2364	-0-	-1077	-0-	163	1	2201	3	N	-0-			-0-
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5504		-		5752
09	3000 N	4142	-0-	1142	101449	2071	1	2071	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4486	-0-	1386	102835	2243	1	2243	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2267	-0-	-733	102102	150	1	2117	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2322	-0-	-778	101324	155	1	2167	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2247	-0-	-853	100471	155	1	2092	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	100471					N	NO RPT			-0-
-----														
DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 5940		-		5982
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5644		-		5700
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5692		-		6186
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	539	1	539	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1168	-0-	-413	-0-	584	1	584	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	590	-0-	-700	-0-	39	1	551	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	604	-0-	-512	-0-	40	1	564	3	N	-0-			-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.		WELL #:		218	RRCID ->	143748	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6242 - 6770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.														
WARDNER, G. P.		WELL #:		220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6534 - 6812		
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	176322					N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	173222					N	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	170222					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170222					N	NO RPT			-0-
BUTTS, J. B.														
BUTTS, J. B.		WELL #:		13	RRCID ->	144975	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6502 - 6510		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	93 1	93 3	N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	94 1	94 3	N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	6 1	88 3	N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.														
WARDNER, G. P.		WELL #:		228	RRCID ->	146678	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6552 - 6659		
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690 1	690 3	N	-0-					-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	748 1	748 3	N	-0-					-0-
11	1050 N	756	-0-	-294	-0-	50 1	706 3	N	-0-					-0-
12	1085 N	774	-0-	-311	-0-	52 1	722 3	N	-0-					-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	52 1	697 3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.														
WARDNER, G. P.		WELL #:		227	RRCID ->	147157	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6530 - 6629		
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	518 1	518 3	N	-0-					-0-
10	1519 N	1122	-0-	-397	-0-	561 1	561 3	N	-0-					-0-
11	1230 N	567	-0-	-663	-0-	38 1	529 3	N	-0-					-0-
12	1085 N	581	-0-	-504	-0-	39 1	542 3	N	-0-					-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39 1	523 3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.														
WARDNER, G. P.		WELL #:		223	RRCID ->	147397	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7091 - 7291		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.														
WARDNER, G. P.		WELL #:		233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5678 - 5692		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-					-0-
10	434 N	210	-0-	-224	-0-	210 3		N	-0-					-0-
11	570 N	198	-0-	-372	-0-	198 3		N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-					-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575			
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-
10	1612 N	1308	-0-	-304	-0-	654	1	654	3	N	-0-
11	1440 N	661	-0-	-779	-0-	44	1	617	3	N	-0-
12	1240 N	677	-0-	-563	-0-	45	1	632	3	N	-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	117	1	117	3	N	-0-
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	N	-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	3	N	-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609			
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226			
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5190 - 5208	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 N	4358	-0-	1358	128950	2179	1	2179	3	N	-0-
10	3100 N	4718	-0-	1618	130568	2359	1	2359	3	N	-0-
11	3000 N	2385	-0-	-615	129953	158	1	2227	3	N	-0-
12	3100 N	2443	-0-	-657	129296	163	1	2280	3	N	-0-
*01	3100 N	2364	-0-	-736	128560	163	1	2201	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128560					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5778 - 5784	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	17	1	243	3	N	-0-
12	496 N	266	-0-	-230	-0-	18	1	248	3	N	-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6680 - 6687	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-
10	403 N	280	-0-	-123	-0-	140	1	140	3	N	-0-
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	9	1	132	3	N	-0-
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5700 - 5812	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5758 - 5780	
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	431	1	431	3	N	-0-
10	1364 N	934	-0-	-430	-0-	467	1	467	3	N	-0-
11	1020 N	472	-0-	-548	-0-	31	1	441	3	N	-0-
12	899 N	483	-0-	-416	-0-	32	1	451	3	N	-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6366 - 6370	
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-
*01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 6150 - 6588	
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-
10	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	958	1	958	3	N	-0-
11	1920 N	968	-0-	-952	-0-	64	1	904	3	N	-0-
12	1829 N	992	-0-	-837	-0-	66	1	926	3	N	-0-
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	893	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		248	RRCID ->	161308	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7000 - 7006			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		243	RRCID ->	161417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6292 - 6742			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		249	RRCID ->	161785	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5491 - 6163			
09	3000	N	3408	-0-	408	53782	1704	1	1704	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3692	-0-	592	54374	1846	1	1846	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1866	-0-	-1134	53240	124	1	1742	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	1911	-0-	-1189	52051	128	1	1783	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	1849	-0-	-1251	50800	128	1	1721	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50800					N	NO RPT			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		250	RRCID ->	161815	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6369 - 6281			
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-			-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	164	1	164	3	N	-0-			-0-
11	360	N	165	-0-	-195	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
U.C.L.I.		WELL #:		14	RRCID ->	162227	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6302 - 6317			
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1035	1	1035	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2242	-0-	-393	-0-	1121	1	1121	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	1134	-0-	-1326	-0-	75	1	1059	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	1162	-0-	-977	-0-	78	1	1084	3	N	-0-			-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		258	RRCID ->	163736	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5450 - 6562			
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-			-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARDNER, G. P.		WELL #:		256	RRCID ->	164077	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6136 - 6144			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129 1	129 3	N	-0-	-0-
10	465 N	280	-0-	-185	-0-	140 1	140 3	N	-0-	-0-
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	9 1	132 3	N	-0-	-0-
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	10 1	135 3	N	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108 1	108 3	N	-0-	-0-
10	651 N	234	-0-	-417	-0-	117 1	117 3	N	-0-	-0-
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	8 1	110 3	N	-0-	-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	8 1	113 3	N	-0-	-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276		
09	3000 N	2416	-0-	-584	30364	1208 1	1208 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2616	-0-	-484	29880	1308 1	1308 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1323	-0-	-1677	28203	88 1	1235 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1355	-0-	-1745	26458	91 1	1264 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	1311	-0-	-1789	24669	91 1	1220 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24669			N	NO RPT	-0-
-----										
DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846		
09	14B2 EXT	22	-0-	22	44	22 3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	67	23 3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	22	-0-	22	89	22 3		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	23	-0-	23	112	23 3		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	134	22 3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	134			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT	-0-
-----										
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098		
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-	-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-	-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-	-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-	-0-
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-
10	620 N	186	-0-	-434	-0-	93	1	93	3	N	-0-
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	3	N	-0-
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	3	N	-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206			
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	421	1	421	3	N	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	N	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258			
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-
10	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	748	1	748	3	N	-0-
11	1650 N	756	-0-	-894	-0-	50	1	706	3	N	-0-
12	1426 N	774	-0-	-652	-0-	52	1	722	3	N	-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7668 - 8164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7958 - 7968
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 - 6332
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 - 7091
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3				-0-
11	14B2 EXT	22	-0-	22	45	22	3				-0-
12	14B2 EXT	23	-0-	23	68	23	3				-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	90	22	3				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	90	-0-					-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5554 - 5592
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	1575	1	1575	3		-0-
10	3844 X	3410	-0-	-434	-0-	1705	1	1705	3		-0-
11	3720 X	1724	-0-	-1996	-0-	114	1	1610	3		-0-
12	3844 X	1766	-0-	-2078	-0-	118	1	1648	3		-0-
01	3255 X	1709	-0-	-1546	-0-	118	1	1591	3		-0-
02	3080 X NO RPT	-0-	-0-	-3080	-0-	-0-					-0-
-----											
DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5546 - 5550
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5818 - 5830
09	3000 N	801	-0-	-2199	57345	801	3				-0-
10	3100 N	1808	-0-	-1292	56053	1808	3				-0-
11	3000 N	1706	-0-	-1294	54759	1706	3				-0-
12	3100 N	1672	-0-	-1428	53331	1672	3				-0-
01	3100 N	2028	-0-	-1072	52259	2028	3				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	52259	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																		
WARDNER, G.P.																		
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 879035																		
WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
WARDNER, G. P.																		
WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620																		
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
10		434 N	280	-0-	-154	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-					-0-
11		300 N	141	-0-	-159	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
12		279 N	145	-0-	-134	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
WARDNER, G. P.																		
WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
WARDNER, G. P.																		
WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570																		
09		3000 N	2934	-0-	-66	49586	1467	1	1467	3	N	-0-						-0-
10		3100 N	3178	-0-	78	49664	1589	1	1589	3	N	-0-						-0-
11		3000 N	1606	-0-	-1394	48270	106	1	1500	3	N	-0-						-0-
12		3100 N	1645	-0-	-1455	46815	110	1	1535	3	N	-0-						-0-
*01		3100 N	1592	-0-	-1508	45307	110	1	1482	3	N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	45307						N	NO RPT					-0-
-----																		
WARDNER, G. P.																		
WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014																		
09		3000 N	2762	-0-	-238	15024	1381	1	1381	3	N	-0-						-0-
10		3100 N	2990	-0-	-110	14914	1495	1	1495	3	N	-0-						-0-
11		3000 N	1511	-0-	-1489	13425	100	1	1411	3	N	-0-						-0-
12		3100 N	1549	-0-	-1551	11874	104	1	1445	3	N	-0-						-0-
*01		3100 N	1498	-0-	-1602	10272	104	1	1394	3	N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10272						N	NO RPT					-0-
-----																		
WARDNER, G. P.																		
WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551																		
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	733	1	733	3	N	-0-						-0-
10		2015 N	1588	-0-	-427	-0-	794	1	794	3	N	-0-						-0-
11		1740 N	803	-0-	-937	-0-	53	1	750	3	N	-0-						-0-
12		1519 N	822	-0-	-697	-0-	55	1	767	3	N	-0-						-0-
*01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	741	3	N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
WARDNER, G. P.																		
WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552																		
09		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	2632	1	2632	3	N	-0-						-0-
10		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	2850	1	2850	3	N	-0-						-0-
11		3900 X	2881	-0-	-1019	-0-	191	1	2690	3	N	-0-						-0-
12		4030 X	2951	-0-	-1079	-0-	197	1	2754	3	N	-0-						-0-
01		4030 X	2855	-0-	-1175	-0-	197	1	2658	3	N	-0-						-0-
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 4742 - 6230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	216 1	216 3	N	-0-		-0-			-0-
10	713 N	468	-0-	-245	-0-	234 1	234 3	N	-0-		-0-			-0-
11	510 N	237	-0-	-273	-0-	16 1	221 3	N	-0-		-0-			-0-
12	434 N	242	-0-	-192	-0-	16 1	226 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 5082 - 6515				
09	3000 N	3538	-0-	538	68012	1769 1	1769 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	3832	-0-	732	68744	1916 1	1916 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	1936	-0-	-1064	67680	128 1	1808 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	1984	-0-	-1116	66564	133 1	1851 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	3100 N	1920	-0-	-1180	65384	133 1	1787 3	N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65384			N	NO RPT					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6542 - 6552				
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	820 1	820 3	N	-0-		-0-			-0-
10	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	888 1	888 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1950 N	897	-0-	-1053	-0-	59 1	838 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1705 N	919	-0-	-786	-0-	61 1	858 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	61 1	828 3	N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6338 - 6670				
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	669 1	669 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	724 1	724 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	1080 N	733	-0-	-347	-0-	49 1	684 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	1116 N	750	-0-	-366	-0-	50 1	700 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50 1	675 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5430 - 6618				
09	3000 N	3322	-0-	322	54790	1661 1	1661 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	3598	-0-	498	55288	1799 1	1799 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	1819	-0-	-1181	54107	121 1	1698 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	1863	-0-	-1237	52870	125 1	1738 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	3100 N	1803	-0-	-1297	51573	125 1	1678 3	N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	51573			N	NO RPT					-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 6494 - 6544				
09	3000 N	3106	-0-	106	31994	1553 1	1553 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	3364	-0-	264	32258	1682 1	1682 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	1701	-0-	-1299	30959	113 1	1588 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	1741	-0-	-1359	29600	116 1	1625 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	3100 N	1685	-0-	-1415	28185	116 1	1569 3	N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	28185			N	NO RPT					-0-
-----														
BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 6466 - 6556				
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	23 1	23 3	N	-0-		-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	23 1	23 3	N	-0-		-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	388 1	388 3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	842	-0-	-336	-0-	421 1	421 3	N	-0-	-0-	
11	930 N	425	-0-	-505	-0-	28 1	397 3	N	-0-	-0-	
12	806 N	435	-0-	-371	-0-	29 1	406 3	N	-0-	-0-	
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29 1	392 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	2114 1	2114 3	N	-0-	1	
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	2289 1	2289 3	N	-0-	1	
11	3150 X	2314	-0-	-836	-0-	153 1	2161 3	N	-0-	1	
12	3255 X	2371	-0-	-884	-0-	159 1	2212 3	N	-0-	1	
01	3255 X	2294	-0-	-961	-0-	159 1	2135 3	N	-0-	1	
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	884 1	884 3	N	-0-	-0-	
10	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	958 1	958 3	N	-0-	-0-	
11	2100 N	968	-0-	-1132	-0-	64 1	904 3	N	-0-	-0-	
12	1829 N	992	-0-	-837	-0-	66 1	926 3	N	-0-	-0-	
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66 1	893 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	794	-0-	-229	-0-	397 1	397 3	N	-0-	-0-	
11	870 N	402	-0-	-468	-0-	27 1	375 3	N	-0-	-0-	
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	28 1	384 3	N	-0-	-0-	
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	117 1	117 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	117 1	117 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	8 1	110 3	N	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-	-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 6452 - 6824						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6418 - 7008						
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5160 - 6584						
09	3000 N	2632	-0-	-368	22224	1316	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	2850	-0-	-250	21974	1425	1	1425	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	1441	-0-	-1559	20415	96	1	1345	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	1476	-0-	-1624	18791	99	1	1377	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	1428	-0-	-1672	17119	99	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17119					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 5330 - 7018						
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	397	1	397	3	N	-0-					-0-
11	810 N	402	-0-	-408	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 6834 - 6915						
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
10	434 N	234	-0-	-200	-0-	117	1	117	3	N	-0-					-0-
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 5216 - 6544						
09	3000 N	1984	-0-	-1016	2780	992	1	992	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	2150	-0-	-950	1830	1075	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	2916 N	1086	-0-	-1830	-0-	72	1	1014	3	N	-0-					-0-
12	2046 N	1112	-0-	-934	-0-	74	1	1038	3	N	-0-					-0-
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	74	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6001 - 6078						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	2567 1	2567 3	N		-0-			-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	2780 1	2780 3	N		-0-			-0-
11	3570	X	2810	-0-	-760	-0-	186 1	2624 3	N		-0-			-0-
12	3689	X	2879	-0-	-810	-0-	193 1	2686 3	N		-0-			-0-
01	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	193 1	2593 3	N		-0-			-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602						
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	496 1	496 3	N		-0-			-0-
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	537 1	537 3	N		-0-			-0-
11	1170	N	543	-0-	-627	-0-	36 1	507 3	N		-0-			-0-
12	1023	N	556	-0-	-467	-0-	37 1	519 3	N		-0-			-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37 1	501 3	N		-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500						
09	3000	N	4486	-0-	1486	-0-	153297	2243 1	2243 3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4860	-0-	1760	-0-	155057	2430 1	2430 3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2456	-0-	-544	-0-	154513	163 1	2293 3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2516	-0-	-584	-0-	153929	168 1	2348 3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	2434	-0-	-666	-0-	153263	168 1	2266 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153263			N	NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834						
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	3020 1	3020 3	N		-0-			-0-
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	3271 1	3271 3	N		-0-			-0-
11	4290	X	3306	-0-	-984	-0-	219 1	3087 3	N		-0-			-0-
12	4433	X	3386	-0-	-1047	-0-	226 1	3160 3	N		-0-			-0-
01	4433	X	3276	-0-	-1157	-0-	226 1	3050 3	N		-0-			-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626						
09	3000	N	2804	-0-	-196	-0-	12116	1402 1	1402 3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3036	-0-	-64	-0-	12052	1518 1	1518 3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1535	-0-	-1465	-0-	10587	102 1	1433 3	N	-0-			-0-
12	3100	N	1572	-0-	-1528	-0-	9059	105 1	1467 3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	1521	-0-	-1579	-0-	7480	105 1	1416 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7480			N	NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576						
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	3559 1	3559 3	N		-0-			-0-
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	3855 1	3855 3	N		-0-			-0-
11	5010	X	3897	-0-	-1113	-0-	258 1	3639 3	N		-0-			-0-
12	5177	X	3992	-0-	-1185	-0-	267 1	3725 3	N		-0-			-0-
01	5177	X	3862	-0-	-1315	-0-	267 1	3595 3	N		-0-			-0-
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			N		NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	841 1	841 3	N	-0-	-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	911 1	911 3	N	-0-	-0-
11	2010 N	921	-0-	-1089	-0-	61 1	860 3	N	-0-	-0-
12	1736 N	943	-0-	-793	-0-	63 1	880 3	N	-0-	-0-
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63 1	850 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256		
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
10	2077 N	1308	-0-	-769	-0-	654 1	654 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	661	-0-	-779	-0-	44 1	617 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	677	-0-	-563	-0-	45 1	632 3	N	-0-	-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45 1	610 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554		
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	2179 1	2179 3	N	-0-	-0-
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	2359 1	2359 3	N	-0-	-0-
11	3330 X	2385	-0-	-945	-0-	158 1	2227 3	N	-0-	-0-
12	3441 X	2443	-0-	-998	-0-	163 1	2280 3	N	-0-	-0-
01	3441 X	2364	-0-	-1077	-0-	163 1	2201 3	N	-0-	-0-
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382		
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1028	-0-	-894	-0-	514 1	514 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	519	-0-	-621	-0-	34 1	485 3	N	-0-	-0-
12	992 N	533	-0-	-459	-0-	36 1	497 3	N	-0-	-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36 1	479 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288		
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	654 1	654 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	661	-0-	-779	-0-	44 1	617 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	677	-0-	-563	-0-	45 1	632 3	N	-0-	-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45 1	610 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006		
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	514 1	514 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	519	-0-	-621	-0-	34 1	485 3	N	-0-	-0-
12	992 N	533	-0-	-459	-0-	36 1	497 3	N	-0-	-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36 1	479 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3926	-0-	926	32736	1963 1	1963 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	4252	-0-	1152	33888	2126 1	2126 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2149	-0-	-851	33037	142 1	2007 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2201	-0-	-899	32138	147 1	2054 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	2130	-0-	-970	31168	147 1	1983 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	31168			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580		
09	3000 N	3236	-0-	236	41990	1618 1	1618 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3504	-0-	404	42394	1752 1	1752 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1771	-0-	-1229	41165	117 1	1654 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1814	-0-	-1286	39879	121 1	1693 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	1755	-0-	-1345	38534	121 1	1634 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38534			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942		
09	3000 N	3236	-0-	236	26811	1618 1	1618 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3504	-0-	404	27215	1752 1	1752 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1771	-0-	-1229	25986	117 1	1654 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1814	-0-	-1286	24700	121 1	1693 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	1755	-0-	-1345	23355	121 1	1634 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23355			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946		
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	397 1	397 3	N	-0-	-0-
11	870 N	402	-0-	-468	-0-	27 1	375 3	N	-0-	-0-
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	28 1	384 3	N	-0-	-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	43 1	43 3	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	47 1	47 3	N	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603		
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
10	1767 N	1308	-0-	-459	-0-	654 1	654 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	661	-0-	-779	-0-	44 1	617 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	677	-0-	-563	-0-	45 1	632 3	N	-0-	-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45 1	610 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652		
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	2438 1	2438 3	N	-0-	-0-
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	2640 1	2640 3	N	-0-	-0-
11	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	177 1	2492 3	N	-0-	-0-
12	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	183 1	2551 3	N	-0-	-0-
01	3162 X	2645	-0-	-517	-0-	183 1	2462 3	N	-0-	-0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611		
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	820 1	820 3	N	-0-	-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	888 1	888 3	N	-0-	-0-
11	1950 N	897	-0-	-1053	-0-	59 1	838 3	N	-0-	-0-
12	1705 N	919	-0-	-786	-0-	61 1	858 3	N	-0-	-0-
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	61 1	828 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988		
09	3000 N	1942	-0-	-1058	6788	971 1	971 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2102	-0-	-998	5790	1051 1	1051 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1062	-0-	-1938	3852	70 1	992 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1089	-0-	-2011	1841	73 1	1016 3	N	-0-	-0-
*01	2894 N	1053	-0-	-1841	-0-	73 1	980 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026		
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419 3		N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242		
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	302 1	302 3	N	-0-	-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	327 1	327 3	N	-0-	-0-
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	22 1	309 3	N	-0-	-0-
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	23 1	316 3	N	-0-	-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23 1	305 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		BUTTS, J. B.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10150 - 11120	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G.P.						WELL #:	133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF. 6406 - 6216
09	172	N		172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-	-0-
10	186	N		186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-	-0-
11	180	N		94	-0-	-86	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-
12	186	N		96	-0-	-90	-0-	6	1	90	3	N	-0-	-0-
*01	93	N		93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BUTTS, J. B.						WELL #:	16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6149 - 6498
09	46	N		46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-	-0-
10	124	N		46	-0-	-78	-0-	23	1	23	3	N	-0-	-0-
11	60	N		24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
12	25	N		25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
*01	24	N		24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J S ET AL						WELL #:	78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5778 - 6236
09	651	N		651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	-0-
10	1023	N		-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J S ET AL						WELL #:	74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6212 - 6650
09	27	N		27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-
10	62	N		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J S ET AL						WELL #:	75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6390 - 6678
09	204	N		204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-
10	155	N		-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J S ET AL						WELL #:	76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5856 - 6336
09	68	N		68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
10	155	N		-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	261137	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 6714 - 6724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	268194	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5372 - 6822
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4962 - 6442
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRATTON (G-29-3)		86508 404		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF. 5336 - 6154
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRATTON (GOLIAD)		86508 441		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
UNTERBRINK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255210	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	600	PERF. 455 - 458
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----											
STRATTON (GOLIAD)			//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			//CONT.//		748635						
UCLI			WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018 PERF. 455 - 459
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035						
ELLIFF, MABEL			WELL #:		A 13	RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510 PERF. 1088 - 1092
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ELLIFF, MABEL			WELL #:		A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1080 - 1083
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ELLIFF, MABLE			WELL #:		A 14	RRCID ->	178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308 PERF. 714 - 717
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
STRATTON (HET, LOWER)					86508 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035						
WARDNER, G. P.			WELL #:		111 D	RRCID ->	040601	COMPL. DATE	10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870 PERF. N/A
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
STRONG (SAENZ 7320)					86717 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
VALOR ENERGY, LLC					881366						
SAENZ, VICENTE -STATE -C-			WELL #:		6	RRCID ->	077240	COMPL. DATE	12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000 PERF. N/A
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			-0-
10		930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			-0-
12		961 N	598	-0-	-363	-0-	598	2			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

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

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	71	70	1			6
						78	9									
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	1	30	2	Y	55	38	1			23
						61	9									
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	56	53	1			26
						62	9									
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	37	2	76	9	Y	69	69	1			26
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	99	117	1			8
						109	9									
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	2	92	9	Y	84	52	1			48

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

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

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

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

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
EL PINTO OPERATING, INC. 247090  
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
LTS OIL & GAS 511745  
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2020 - WELL PLUGGED 12-17-20

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
EL PINTO OPERATING, INC. 247090  
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

09	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

09	150 N	106	-0-	-44	B	-0-	15	1	Y	1	5	1	7
							1	9					
10	155 N	68	-0-	-87	B	-0-	15	1	Y	-0-			7
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	3	1	Y	-0-			7
12	124 N	60	-0-	-64	B	-0-	5	1	Y	-0-			7
01	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	5	1	Y	-0-			7
*02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	Y	-0-			7

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
EL PINTO OPERATING, INC.		247090									
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			48
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			48
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			48
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			48
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
-----											
RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882			
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	148 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	128 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	153 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	510 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	510	Y	NO RPT			-0-
-----											
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002			
STEEN, BETTY		WELL #: 3									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679									
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
-----											
SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #:	19	RRCID ->	126744	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7410 - 7424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	6	RRCID ->	236414	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 4740 - 4748		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
MONTALVO, N. R.		460054										
		WELL #:	44	RRCID ->	062767	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	7801	PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	25	RRCID ->	256495	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4568 - 4790		
09	554	N	554	-0-	-0-	554	2	Y	-0-			88
10	1143	N	1143	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			88
11	1030	N	1030	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-			88
12	1061	N	1061	-0-	-0-	1019	2	Y	38	96	1	30
01	976	N	976	-0-	-0-	976	2	Y	-0-			30
*02	922	N	922	-0-	-0-	865	2	Y	52			82

SPEER, GEO. H. ST "B"		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		460054										
		WELL #:	27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 4562 - 4648		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #:	9	RRCID ->	145552	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4774 - 4884		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	930 N	777	-0-	-153	-0-	777 2		Y	-0-			72
10	930 N	727	-0-	-203	-0-	727 2		Y	-0-			72
11	810 N	491	-0-	-319	-0-	491 2		Y	-0-			72
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	649 2	42 9	Y	38	83 1		27
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-			27
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	714 2	57 9	Y	52			79

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			17
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			17
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-			17
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-			17
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			17
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	307 2		N	-0-			17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. MC KINNEY, A.		460054										
WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4782 - 4796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VALOR ENERGY, LLC MONTALVO, N. R.		881366										
WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 4778 - 4795			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN (F-3-D)		87122 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC MONTALVO, N. R.		881366										
WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4886 - 4894			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC MONTALVO, N. R.		881366										
WELL #:		58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4899 - 4905			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MONTALVO, N. R.		87122 57		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #:		57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5021 - 5026			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. SPEER, GEO. H.		460054										
WELL #:		21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4968 - 6834			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562				
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-		25
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		Y	-0-		25
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-		25
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-		25
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915 2		Y	-0-		25
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		25

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552				
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-		88
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		88
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151 2	4 9	Y	4		92
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2600 2	9 9	Y	8		100
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2380 2	9 9	Y	8		108
*02	2091	R	2091	-0-	-0-	-0-	2085 2	6 9	Y	5		113

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. DE GARZA, C. L.		460054										
WELL #:		31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159	PERF. 4552 - 4559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. AMANDA MCKINNEY		460054										
WELL #:		34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 4140 - 4148			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC. GARZA, RUBEN		893997										
WELL #:		1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4480 - 4488			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. MONTALVO, I.V. -C-		460054										
WELL #:		9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4785 - 4815			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MONTALVO, I. V. -C-		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #:		28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4824 - 4835			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
INLAND RECYCLING, LLC LAUREL, C.		424632										
WELL #:		7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4998 - 5015			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 - 4686				
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-			-0-
10	3007 N	1793	-0-	-1214	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
11	2730 N	2572	-0-	-158	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
12	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			Y	-0-			-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			-0-
*02	2200 N	2637	-0-	437	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-

  

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.// 87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4252 - 4293					
09	2640	#	2267	-0-	-373	-0-	2267	2		Y	-0-				187
10	2604	#	2032	-0-	-572	-0-	2032	2		Y	-0-				187
11	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		Y	-0-				187
12	2937	R	2937	-0-	-0-	-0-	2887	2	50	9	Y	45			232
01	2681	R	2681	-0-	-0-	-0-	2646	2	35	9	Y	32	172	1	92
*02	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		Y	-0-				92
-----															
SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
LAUREL, D.		WELL #: 17		RRCID -> 209781		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7842 - 7875					
09	1680	N	1123	-0-	-557	-0-	1114	2	9	9	N	8	170	1	40
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2487	2	35	9	N	32			72
11	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2074	2	33	9	N	30			102
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2097	2	35	9	N	32			134
01	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2094	2	33	9	N	30			164
02	1960	N	1898	-0-	-62	-0-	1867	2	31	9	N	28			192
-----															
SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 277543		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4842 - 4846					
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-

SUN,NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 290360		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5496 - 5499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	7781	-0-	7781	7781	7781	2	Y	-0-		-0-
12	0	11213	-0-	11213	18994	11213	2	Y	-0-		-0-
01	33529	12355	-0-	-21174	-0-	12355	2	Y	-0-		-0-
*02	11476	11436	-0-	-40	-0-	11436	2	Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 55		RRCID -> 287193		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5230 - 5236	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 49		RRCID -> 287266		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 5685 - 5702	
09	17430 X	3811	-0-	-13619	-0-	3640	2	171 9	Y	155 144 1	68
10	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-				Y	-0- 7 1	61
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-				Y	-0- 61 1	-0-
12	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-				Y	-0-	-0-
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

I.V. MONTALVO 'C'		WELL #: 57		RRCID -> 290318		COMPL. DATE 11/18/2020		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5652 - 5656	
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4928	2	10 9	Y	9 4 1	5
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4860	2	10 9	Y	9 11 1	3
01	13884 X	98	-0-	-13786	-0-	92	2	6 9	Y	5 4 1	4
02	14952 X	-0-	-0-	-14952	-0-				Y	-0- 2 1	2

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
N.R. MONTALVO		WELL #: 2		RRCID -> 286012		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 5966 - 5972	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	143			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	143			N	-0-	-0-
11	143 N	-0-	-0-	-143 B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
IMP OIL		423066									
LAUREL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 191690		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 6138 - 6160	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016											



OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6350)		//CONT.//		87124 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
INLAND RECYCLING, LLC				424632								
LAUREL, C.				WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6358 - 6386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUN, WEST (8800)				87129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829								
BLOCK, E. HEIRS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8749 - 8776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	489	2	28 9	N	25		227
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	704	2	24 9	N	22	178 1	71
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	519	2	15 9	N	14		85
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	715	2	35 9	N	32		117
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	629	2	30 9	N	27		144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MILLER				WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5758 - 5769
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)				87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
SBOG, LLC				749827								
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9488 - 9508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 X	1840	-0-	-290	-0-	1773	1	67 9	Y	61	94 1	163
10	2201 X	1755	-0-	-446	-0-	1686	1	69 9	Y	63	96 1	130
11	2100 X	1662	-0-	-438	-0-	1592	1	70 9	Y	64	30 1	164
12	2170 X	1740	-0-	-430	-0-	1667	1	73 9	Y	66	62 1	168
01	1953 X	1847	-0-	-106	-0-	127	1	1651 3	Y	63	65 7	166
02	1708 X	1266	-0-	-442	-0-	69 9		73 1	Y	54	94 1	126
						59 9						

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT				87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
				749827								
				WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9482 - 9487
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	4007	-0-	-253	-0-	3940	1	67 9	Y	61	94 1	164
10	4402 X	3953	-0-	-449	-0-	3885	1	68 9	Y	62	95 1	131
11	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3720	1	70 9	Y	64	31 1	164
12	4278 X	3709	-0-	-569	-0-	3636	1	73 9	Y	66	62 1	168
01	4154 X	3933	-0-	-221	-0-	275	1	3589 3	Y	63	65 7	166
02	3752 X	3074	-0-	-678	-0-	69 9		183 1	Y	54	94 1	126
						59 9						

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
SBOG, LLC //CONT.// 749827														
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	1727	1	90	9	Y	82	125	1	219
10	2139 X	1794	-0-	-345	-0-	1702	1	92	9	Y	84	128	1	175
11	2070 X	1721	-0-	-349	-0-	1627	1	94	9	Y	85	41	1	219
12	2139 X	1622	-0-	-517	-0-	1525	1	97	9	Y	88	83	1	224
01	1891 X	1742	-0-	-149	-0-	118	1	1532	3	Y	84	87	7	221
						92	9							
02	1708 X	1090	-0-	-618	-0-	61	1	950	3	Y	72	126	1	167
						79	9							
-----														
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483														
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	723	1	22	9	Y	20	31	1	54
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	802	1	23	9	Y	21	32	1	43
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	811	1	23	9	Y	21	10	1	54
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	998	1	24	9	Y	22	21	1	55
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	Y	21	21	7	55
						23	9							
02	784 N	609	-0-	-175	-0-	36	1	553	3	Y	18	31	1	42
						20	9							
-----														
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607														
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3176	1	52	9	Y	47	72	1	124
10	3441 X	3174	-0-	-267	-0-	3121	1	53	9	Y	48	73	1	99
11	3330 X	3055	-0-	-275	-0-	3001	1	54	9	Y	49	24	1	124
12	3441 X	2938	-0-	-503	-0-	2882	1	56	9	Y	51	48	1	127
01	3348 X	3167	-0-	-181	-0-	222	1	2892	3	Y	48	49	7	126
						53	9							
02	3024 X	2302	-0-	-722	-0-	137	1	2120	3	Y	41	72	1	95
						45	9							
-----														
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
SBOG, LLC //CONT.// 749827													
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	52	1	22	9	Y	20	31	53
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	90	1	23	9	Y	21	32	42
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	28	1	23	9	Y	21	10	53
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	42	1	24	9	Y	22	21	54
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	21	21	54
						23	9						
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1	1	22	3	Y	18	31	41
						20	9						
-----													
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496													
-----													
09	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2172	1	67	9	Y	61	94	165
10	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	2137	1	69	9	Y	63	95	133
11	2430 X	2123	-0-	-307	-0-	2053	1	70	9	Y	64	32	165
12	2511 X	1964	-0-	-547	-0-	1891	1	73	9	Y	66	62	169
01	2325 X	2127	-0-	-198	-0-	147	1	1911	3	Y	63	66	166
						69	9						
02	2100 X	1457	-0-	-643	-0-	85	1	1313	3	Y	54	94	126
						59	9						
-----													
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530													
-----													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	4
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	1	2	9	Y	2	1	5
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	1	2	9	Y	2	2	5
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	Y	2	2	5
						2	9						
02	644 N	386	-0-	-258	-0-	23	1	361	3	Y	2	3	4
						2	9						
-----													
T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953													
-----													
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	138	1	726	2	Y	7		63
						8	9						
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	161	1	760	2	Y	6		69
						7	9						
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	147	1	725	2	Y	8		77
						9	9						
12	899 N	623	-0-	-276	-0-	615	2	8	9	Y	7		84
01	930 N	718	-0-	-212	-0-	706	2	12	9	Y	11		95
02	DLQ G-10	601	-0-	601	601	98	1	490	2	Y	12		107
						13	9						
-----													
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986													
-----													
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	160	1	842	2	N	8		47
						9	9						
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	111	1	528	2	N	1		48
						1	9						
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	144	1	711	2	N	5		53
						6	9						
12	1054 N	734	-0-	-320	-0-	723	2	11	9	N	10		63
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10		73
02	812 N	658	-0-	-154	-0-	107	1	538	2	N	12		85
						13	9						

-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		9000 X	8489	-0-	-511	-0-	821	1	7543	2	Y	114	48	151
							125	9						
10		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	993	1	8364	2	Y	120	138	133
							132	9						
11		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	954	1	8128	2	Y	127	134	126
							140	9						
12		9300 X	9201	-0-	-99	-0-	856	1	8287	2	Y	53	107	72
							58	9						
01		9300 X	7848	-0-	-1452	-0-	820	1	6912	2	Y	105	101	76
							116	9						
02	DLQ	G-10	9074	-0-	9074	9074	772	1	8166	2	Y	124	125	75
							136	9						
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717														
09		7080 X	6469	-0-	-611	-0-	625	1	5739	2	Y	95	36	65
							105	9						
10		7316 X	6375	-0-	-941	-0-	667	1	5619	2	Y	81	92	54
							89	9						
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT		54
*12		7161 X	6684	-0-	-477	-0-	622	1	6027	2	Y	32	78	8
							35	9						
01		7161 X	6858	-0-	-303	-0-	716	1	6040	2	Y	93	89	12
							102	9						
02	DLQ	G-10	7046	-0-	7046	7046	600	1	6340	2	Y	96	97	11
							106	9						
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	3	1	5
							3	9						
10		403 N	128	-0-	-275	-0-	13	1	113	2	Y	2	2	5
							2	9						
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	4	5	4
							4	9						
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	2	3	3
							2	9						
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	3	3	3
							3	9						
02	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	25	1	266	2	Y	4	4	3
							4	9						
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915														
09		3720 X	2417	-0-	-1303	-0-	234	1	2148	2	Y	32	14	64
							35	9						
10		3782 X	3414	-0-	-368	-0-	357	1	3010	2	Y	43	50	57
							47	9						
11		3540 X	2900	-0-	-640	-0-	300	1	2556	2	Y	40	42	55
							44	9						
12		3658 X	3603	-0-	-55	-0-	335	1	3245	2	Y	21	42	34
							23	9						
01		3410 X	2933	-0-	-477	-0-	306	1	2584	2	Y	39	38	35
							43	9						
02	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	1496	127	1	1346	2	Y	21	21	35
							23	9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3460	-0-	-350	-0-	335 1	3077 2	Y	44 19 1	54
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	48 9 415 1	3495 2	Y	50 58 1	46
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	55 9		Y	NO RPT	46
*12	3844 X	3757	-0-	-87	-0-	350 1	3387 2	Y	18 44 1	20
01	3937 X	3194	-0-	-743	-0-	20 9 334 1	2813 2	Y	43 41 1	22
02	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	47 9 286 1	3029 2	Y	45 46 1	21
						50 9				

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

09	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	1093 1	10041 2	Y	160 130 1	155
10	11687 X	11519	-0-	-168	-0-	176 9 1208 1	10170 2	Y	128 156 1	127
11	10830 X	10740	-0-	-90	-0-	141 9 1113 1	9484 2	Y	130 151 1	106
12	11687 X	10634	-0-	-1053	-0-	143 9 10520 2	114 9	Y	104 123 1	87
01	11687 X	7931	-0-	-3756	-0-	7964 2	167 9	Y	152 115 1	124
02	DLQ G-10	8640	-0-	8640	8640	8487 2	153 9	Y	139 259 1	4

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	75 1	397 2	Y	4	23
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	4 9 76 1	358 2	Y	3	26
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	3 9 69 1	340 2	Y	4	30
12	496 N	315	-0-	-181	-0-	4 9 312 2	3 9	Y	3	33
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	358 2	7 9	Y	6	39
02	DLQ G-10	390	-0-	390	390	63 1	318 2	Y	8	47
						9 9				

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

09	720 N	365	-0-	-355	-0-	35 1	324 2	Y	5 2 1	22
10	744 N	313	-0-	-431	-0-	6 9 33 1	280 2	Y	-0-	22
11	510 N	261	-0-	-249	-0-	27 1	234 2	Y	-0-	22
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	28 1	276 2	Y	2 4 1	20
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2 9 44 1	372 2	Y	5 5 1	20
02	DLQ G-10	446	-0-	446	446	6 9 38 1	401 2	Y	6 6 1	20
						7 9				

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178																			
COOPER FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID ->	212176	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 -	9014										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
09	1770 N	1521	-0-	-249	-0-	147	1	1351	2	Y	21	17	1	35									
10	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	23	9	171	1	Y	18	22	1	31									
11	2040 N	1731	-0-	-309	-0-	20	9	179	1	Y	21	24	1	28									
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	23	9	1646	2	Y	16	19	1	25									
01	1612 N	1361	-0-	-251	-0-	1332	2	29	9	Y	26	20	1	31									
02	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	1311	2	24	9	Y	22	40	1	13									
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"													WELL #:	6	RRCID ->	212821	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8723 -	8880
09	2490 N	2485	-0-	-5	-0-	240	1	2210	2	Y	32	14	1	38									
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	35	9	277	1	Y	33	39	1	32									
11	2520 N	2405	-0-	-115	-0-	36	9	249	1	Y	33	35	1	30									
12	2573 N	2410	-0-	-163	-0-	224	1	2171	2	Y	14	28	1	16									
01	2604 N	2154	-0-	-450	-0-	15	9	225	1	Y	29	28	1	17									
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	32	9	220	1	Y	35	35	1	17									
EIA PROPERTIES													WELL #:	1	RRCID ->	213818	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8410 -	8612
09	2400 N	2208	-0-	-192	-0-	246	1	1937	2	Y	23	27	1	60									
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	25	9	332	1	Y	31	39	1	52									
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	34	9	319	1	Y	29	7	1	74									
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	32	9	264	1	Y	-0-	33	1	40									
*01	3100 N	4314	-0-	1214	1214	80	9	452	1	Y	73	51	1	62									
02	DLQ G-10	2148	-0-	2148	3362	26	9	848	1	Y	24			86									
SOUTHWEST TEXAS CORP "G"													WELL #:	7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 -	8868
09	660 N	507	-0-	-153	-0-	49	1	450	2	Y	7	3	1	14									
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	8	9	78	1	Y	9	11	1	12									
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	10	9	68	1	Y	10	10	1	12									
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	11	9	61	1	Y	4	8	1	8									
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	4	9	72	1	Y	10	9	1	9									
02	DLQ G-10	718	-0-	718	718	11	9	61	1	Y	9	10	1	8									
						10	9																

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
EIA PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 - 8481	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	14250 X	11316	-0-	-2934	-0-	1260	1	9924	2	Y	120	140 1	175
						132	9						
10	14725 X	11357	-0-	-3368	-0-	1425	1	9785	2	Y	134	165 1	144
						147	9						
11	13980 X	10499	-0-	-3481	-0-	1365	1	8999	2	Y	123	30 1	237
						135	9						
12	14446 X	9958	-0-	-4488	-0-	1129	1	8829	2	Y	-0-	139 1	94
01	13454 X	8079	-0-	-5375	-0-	846	1	7083	2	Y	136	96 1	134
						150	9						
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	3	1	4	2	Y	-0-		134
-----													
COOPER FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899	
09	4290 X	3370	-0-	-920	-0-	326	1	2991	2	Y	48	32 1	64
						53	9						
10	4433 X	3504	-0-	-929	-0-	367	1	3094	2	Y	39	47 1	56
						43	9						
11	4470 X	3824	-0-	-646	-0-	396	1	3377	2	Y	46	54 1	48
						51	9						
12	4619 X	2903	-0-	-1716	-0-	2872	2	31	9	Y	28	33 1	43
01	4619 X	3462	-0-	-1157	-0-	3389	2	73	9	Y	66	50 1	59
02	DLQ G-10	2007	-0-	2007	2007	1972	2	35	9	Y	32	60 1	31
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768	
09	1110 N	984	-0-	-126	-0-	95	1	875	2	Y	13	6 1	19
						14	9						
10	992 N	856	-0-	-136	-0-	90	1	754	2	Y	11	12 1	18
						12	9						
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	113	1	965	2	Y	15	16 1	17
						17	9						
12	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	95	1	917	2	Y	6	12 1	11
						7	9						
01	868 N	753	-0-	-115	-0-	79	1	663	2	Y	10	10 1	11
						11	9						
02	DLQ G-10	950	-0-	950	950	81	1	855	2	Y	13	13 1	11
						14	9						
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
09	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	164	1	1508	2	Y	22	10 1	24
						24	9						
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	26	29 1	21
						29	9						
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	195	1	1658	2	Y	25	27 1	19
						28	9						
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	181	1	1749	2	Y	12	23 1	8
						13	9						
01	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	158	1	1333	2	Y	20	20 1	8
						22	9						
02	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15	1	158	2	Y	2	2 1	8
						2	9						

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	266	1	583	2	Y	2		6
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	349	1	772	2	Y	2	3 1	5
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	337	1	718	2	Y	5	3 1	7
*12	868 N	717	-0-	-151	-0-	705	2	12	9	Y	11		18
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5		23
02	DLQ G-10	868	-0-	868	868	291	1	575	2	Y	2		25
-----													
CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264	
09	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	261	1	1374	2	N	7		146
10	1984 N	1611	-0-	-373	-0-	281	1	1328	2	N	2		148
11	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	251	1	1241	2	N	1		149
12	1705 N	1277	-0-	-428	-0-	1265	2	12	9	N	11		160
01	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1280	2	22	9	N	20		180
02	1400 N	1180	-0-	-220	-0-	194	1	974	2	N	11		191
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030	
09	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	127	1	1167	2	N	16	7 1	90
10	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	142	1	1193	2	N	17	20 1	87
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	137	1	1166	2	N	18	19 1	86
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	120	1	1165	2	N	44		130
01	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	119	1	1003	2	N	19		149
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	2	N	15		164
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934	
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	20	1	186	2	N	2	1 1	45
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	17	1	143	2	N	2	2 1	45
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	15	1	132	2	N	2	2 1	45
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	115	2	N	72		117
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	97	2	N	1		118
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	11	1	113	2	N	-0-		118



T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	120 1	943 2	N	11	13	1		89	
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	147 1	1011 2	N	13	17	1		85	
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	152 1	999 2	N	14	3	1		96	
12	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	117 1	912 2	N	-0-	14	1	2 7	80	
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	212 1	1776 2	N	34	24	1		90	
02	1092 N	931	-0-	-161	-0-	367 1	552 2	N	11				101	
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP. E				WELL #:	12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926	
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	74 1	684 2	N	10	4	1		65	
10	837 N	748	-0-	-89	-0-	78 1	660 2	N	9	11	1		63	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	79 1	671 2	N	11	11	1		63	
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	68 1	663 2	N	46				109	
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	65 1	550 2	N	6				115	
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	56 1	590 2	N	4				119	
-----														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954	WELL #:	1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772
GUERRA MINERAL TRUST														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				75	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	1		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	83	-0-	83	83	83 2		Y	-0-				-0-	
-----														
DONNELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 - 7332	
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	643 2	6 9	N	5				150	
10	3100 N	3223	-0-	123	123	3215 2	8 9	N	7				157	
11	848 N	725	-0-	-123	-0-	722 2	3 9	N	3				160	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	754 2	4 9	N	4				164	
01	1085 X	692	-0-	-393	-0-	686 2	6 9	N	5				169	
02	980 X	549	-0-	-431	-0-	546 2	3 9	N	3				172	

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 6330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1620 N	509	-0-	-1111	-0-	52 1	457 2	N	-0-		28
10		1426 N	534	-0-	-892	-0-	65 1	469 2	N	-0-		28
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	50 1	664 2	N	-0-		28
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	69 1	558 2	N	-0-		28
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	71 1	596 2	N	-0-		28
02		672 N	487	-0-	-185	-0-	53 1	434 2	N	-0-	747 1	28
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460
09		810 N	733	-0-	-77	-0-	74 1	659 2	N	-0-		29
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	101 1	732 2	N	2		31
							2 9					
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	64 1	854 2	N	1		32
							1 9					
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	91 1	738 2	N	-0-		32
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	102 1	861 2	N	-0-		32
02		812 N	785	-0-	-27	-0-	85 1	699 2	N	-0-	747 1	32
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	123 1	1005 2	N	-0-		38
-----												
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089
09		1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005 2		N	-0-		120
10		1240 N	660	-0-	-580	-0-	658 2	2 9	N	2		122
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050 2	2 9	N	2		124
12		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2		N	-0-		124
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		124
02		980 N	323	-0-	-657	-0-	322 2	1 9	N	1	189 1	125
-----												
RODRIGUEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	245245	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6940 - 7054
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2850 X	2710	-0-	-140	-0-	2696	2	14	9	N	13			82
10	2945 X	1125	-0-	-1820	-0-	1112	2	13	9	N	12			94
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2970	2	20	9	N	18			112
12	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2931	2	35	9	N	32			144
01	3317 X	2839	-0-	-478	-0-	2808	2	31	9	N	28			172
02	2800 X	2183	-0-	-617	-0-	2099	2	84	9	N	76			59

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200		
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3			40
10	1147 N	75	-0-	-1072	-0-	73	2	2	9	N	2			42
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			42
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			42
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			42
02	1512 N	1224	-0-	-288	-0-	1224	2			N	-0-			42

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219		
09	4020 X	3858	-0-	-162	-0-	3856	2	2	9	N	2			107
10	4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4039	2	2	9	N	2			109
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-			109
12	4278 X	3813	-0-	-465	-0-	3813	2			N	-0-			109
01	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	4015	2			N	-0-			109
02	3836 X	2991	-0-	-845	-0-	2991	2			N	-0-			109

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450		
09	1050 N	941	-0-	-109	-0-	95	1	846	2	N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	-0-			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1	1165	2	N	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	116	1	947	2	N	-0-			-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	128	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	950	-0-	-226	-0-	103	1	846	2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10564 - 10684		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED													09/30/2015	

COWRIE ENERGY LLC		183056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BELL, EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			115
12	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			115
01	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			115
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			115

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310		
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	65	1	1546	3	Y	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	61	1	1420	3	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	59	1	1332	3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	646	-0-	-1028	-0-	27	1	619	3	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	56	1	1204	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1094	-0-	-194	-0-	21	1	1056	2	Y	15	8	1	7
						17	9							

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418		
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"				WELL #:	2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	1841	-0-	-1159	2133	100	1	1669 3	Y	65	69 1	16
10	3100 N	1921	-0-	-1179	954	111	1	1701 3	Y	99	81 1	34
11	2849 N	1895	-0-	-954	-0-	109	1	1695 3	Y	92	91 1	35
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	101	1	1783 3	Y	121	100 1	56
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1763 2	Y	144	147 1	53
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	133	9	1574 2	Y	108	110 1	51
						158	9					
						96	1					
						119	9					

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	790 3	Y	1	31 1	14
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	39	1	910 3	Y	1		15
11	870 N	689	-0-	-181	-0-	29	1	645 3	Y	14		29
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	15	9	797 3	Y	24	33 1	20
01	961 N	753	-0-	-208	-0-	36	1	698 2	Y	20		40
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	22	9	961 2	Y	9	32 1	17
						19	1					
						10	9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3480 X	3366	-0-	-114	-0-	135 1	3231 3	Y	-0-	19
10	3596 X	3515	-0-	-81	-0-	144 1	3370 3	Y	47 1	20
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	152 1	3421 3	Y	17	37
12	3596 X	3557	-0-	-39	-0-	150 1	3377 3	Y	27 42 1	22
01	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	154 1	3279 2	Y	23	45
02	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	60 1	2974 2	Y	14 40 1	19
						15 9				

  

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059		
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	Y	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	4 1	90 3	Y	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	3 1	148 2	Y	-0-	-0-

  

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	Y	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	51	-0-	-228	-0-	2 1	49 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

  

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	8 1	174 3	Y	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12 1	265 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	4 1	199 2	Y	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4020 X	3523	-0-	-497	-0-	141 1	3382 3	Y	-0-
10	4154 X	3550	-0-	-604	-0-	145 1	3402 3	Y	105 1
11	3900 X	3584	-0-	-316	-0-	151 1	3380 3	Y	48
12	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	156 1	3516 3	Y	78 112 1
01	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	160 1	3409 2	Y	67
02	3332 X	2751	-0-	-581	-0-	174 9	2645 2	Y	47 117 1
						52 9			56

  

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

  

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

  

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

  

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHESTNUT, F. E.		WELL #:		4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7332 - 7406
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	11 1	273 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	3 1	73 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	14 1	300 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	12 1	256 3	Y	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6 1	294 2	Y	-0-			-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34 1	523 3	Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	406 3	Y	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36 1	600 3	Y	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26 1	435 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	55	-0-	-337	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7384 - 7394
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32 1	768 3	Y	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32 1	742 3	Y	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	29 1	652 3	Y	-0-			-0-
12	837 N	494	-0-	-343	-0-	21 1	473 3	Y	-0-			-0-
01	775 N	529	-0-	-246	-0-	24 1	505 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	9 1	466 2	Y	12	6 1		6
						13 9						

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	187970	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	6346 - 6442
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 - 7410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5360 - 5366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	8 1	187 3	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	9 1	193 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	9 1	206 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	3 1	172 2	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	14 1	345 3	Y	-0-			-0-
10	713 N	445	-0-	-268	-0-	18 1	427 3	Y	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1	965 3	Y	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23 1	506 3	Y	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	Y	-0-			-0-
02	952 N	849	-0-	-103	-0-	16 1	818 2	Y	14	7 1		7
						15 9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7309 - 7917		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 5988 - 6060		
09	2400	N	1417	-0-	-983	-0-	57	1	1360	3	Y	-0-	-0-
10	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	47	1	1101	3	Y	-0-	-0-
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	3	Y	-0-	-0-
12	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	45	1	1015	3	Y	-0-	-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-	-0-
02	2408	N	1032	-0-	-1376	-0-	20	1	990	2	Y	20	10 1
							22	9					10

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 4697 - 4730	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7536 - 7570	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 - 6536	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 - 6718	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968								
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961								
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	172	1	4109	3	N	67	66	1			42
						74	9									
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	178	1	4169	3	N	70	65	1			47
						77	9									
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	182	1	4073	3	N	54	65	1			36
						59	9									
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	177	1	3976	3	N	86	61	1			61
						95	9									
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	184	1	3916	2	N	81	95	1			47
						89	9									
02	3500 X	3152	-0-	-348	-0-	61	1	3016	2	N	68	62	1			53
						75	9									

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285								
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 59		RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	107	1	2561	3	N	67	67	1				41
10	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	74	9	2674	3	N	70	65	1				46
11	2940 X	2834	-0-	-106	-0-	114	1	2657	3	N	53	65	1				34
12	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	58	9	2566	3	N	87	61	1				60
01	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	114	1	2539	2	N	81	96	1				45
02	2632 X	1998	-0-	-634	-0-	89	9	1885	2	N	68	62	1				51
						38	1										
						75	9										
-----																	
WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	308	-0-	308	-0-	338	13	1	295	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	338				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	338				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	338				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	338				N	-0-						-0-
-----																	
WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 - 9297
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1500 N	1348	-0-	-152	-0-	73	1	1213	3	N	56	70 1 20
10	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	62	9	1312	3	N	100	81 1 39
11	1530 N	1043	-0-	-487	-0-	86	1	916	3	N	67	73 1 33
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	110	9	1257	3	N	121	96 1 58
01	1519 N	807	-0-	-712	-0-	53	1	750	2	N	11	49 1 20
*02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	74	9	1669	2	N	13	21 1 12
						76	1					
						133	9					
						45	1					
						12	9					
						102	1					
						14	9					
-----												
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 - 10694
09	4920 X	4153	-0-	-767	-0-	232	1	3849	3	N	65	76 1 19
10	5084 X	4072	-0-	-1012	-0-	72	9	3719	3	N	100	82 1 37
11	4920 X	4613	-0-	-307	-0-	243	1	4264	3	N	92	91 1 38
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	110	9	5055	3	N	121	101 1 58
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	248	1	4758	2	N	144	147 1 55
*02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	101	9	4095	2	N	147	137 1 65
						306	1					
						133	9					
						287	1					
						158	9					
						251	1					
						162	9					
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		78	RRCID ->	254227	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6901 - 7097
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	3	N	-0-	-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	3	N	-0-	-0-
11	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	65	1	1463	3	N	-0-	-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	69	1	1478	2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1052	-0-	-376	-0-	21	1	1031	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		60	RRCID ->	256156	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6280 - 7956
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 8008
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	186	1	4468	3	N	335	312 1 192
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	369	9	4190	3	N	351	318 1 225
11	4950 X	954	-0-	-3996	-0-	179	1	631	3	N	268	320 1 173
12	5177 X	4771	-0-	-406	-0-	386	9	4382	3	N	176	175 1 174
01	5177 X	3913	-0-	-1264	-0-	28	1	3568	2	N	162	226 1 110
02	4676 X	3268	-0-	-1408	-0-	295	9	3056	2	N	136	133 1 113
						194	9					
						167	1					
						178	9					
						62	1					
						150	9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294
09	180 X	169	-0-	-11	-0-	7 1	162 3	N	-0-			-0-
10	186 X	146	-0-	-40	-0-	6 1	140 3	N	-0-			-0-
11	180 X	59	-0-	-121	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-
12	186 X	62	-0-	-124	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122			N	-0-			-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	43 1	704 3	N	-0-			-0-
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	44 1	661 3	N	-0-			-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	36 1	611 3	N	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46 1	753 3	N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44 1	722 2	N	-0-			-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1	607 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	45 1	1074 3	N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	46 1	1075 3	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1080 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	47 1	1048 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	47 1	1002 2	N	-0-			-0-
02	1064 N	954	-0-	-110	-0-	19 1	935 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		85	RRCID ->	263295	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6570 - 8134
09	5100 X	4526	-0-	-574	-0-	173 1	4132 3	N	201	200	1	123
						221 9						
10	5177 X	4710	-0-	-467	-0-	183 1	4296 3	N	210	195	1	138
						231 9						
11	5010 X	4515	-0-	-495	-0-	185 1	4153 3	N	161	194	1	105
						177 9						
12	4743 X	4664	-0-	-79	-0-	186 1	4193 3	N	259	183	1	181
						285 9						
01	4712 X	4156	-0-	-556	-0-	174 1	3714 2	N	244	287	1	138
						268 9						
02	4256 X	3905	-0-	-351	-0-	73 1	3608 2	N	204	186	1	156
						224 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7086 - 7380			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-		5	1	112	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		4	1	98	3	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		14	1	291	2	N	-0-			-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-		6	1	307	2	N	-0-			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	267330	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8706 - 10032	
09	2880 X	2779	-0-	-101	-0-	150	1	2486	3	N	130	163 1	49
						143	9						
10	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	161	1	2453	3	N	199	167 1	81
						219	9						
11	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	143	1	2455	3	N	184	182 1	83
						202	9						
12	2914 X	2852	-0-	-62	-0-	154	1	2535	3	N	148	143 1	88
						163	9						
01	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	151	1	2506	2	N	144	165 1	67
						158	9						
02	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	136	1	2215	2	N	147	141 1	73
						162	9						

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 - 10272	
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	250	1	4160	3	N	-0-		-0-
10	4464 X	3972	-0-	-492	-0-	244	1	3728	3	N	-0-		-0-
11	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	275	1	4724	3	N	-0-		-0-
12	4557 X	4468	-0-	-89	-0-	255	1	4213	3	N	-0-		-0-
01	4557 X	3725	-0-	-832	-0-	212	1	3513	2	N	-0-		-0-
02	4676 X	2889	-0-	-1787	-0-	167	1	2722	2	N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID ->	268747	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560 - 8341	
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	213	1	5112	3	N	201	185 1	114
						221	9						
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	227	1	5314	3	N	210	190 1	134
						231	9						
11	5370 X	4466	-0-	-904	-0-	183	1	4107	3	N	160	192 1	102
						176	9						
12	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	265	1	5965	3	N	259	182 1	179
						285	9						
01	5766 X	5682	-0-	-84	-0-	242	1	5172	2	N	244	286 1	137
						268	9						
02	5208 X	4302	-0-	-906	-0-	81	1	3997	2	N	204	186 1	155
						224	9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076 - 8336	
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	30	1	708	3	N	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	3	N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	N	-0-		-0-
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	31	1	707	3	N	-0-		-0-
01	744 N	362	-0-	-382	-0-	16	1	346	2	N	-0-		-0-
02	728 N	81	-0-	-647	-0-	2	1	79	2	N	-0-		-0-

-----													
TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	269077	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7500 - 9595
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6030 X	4432	-0-	-1598	-0-	247 1	4113 3	N	65	77 1	22		
						72 9							
10	6231 X	4595	-0-	-1636	-0-	276 1	4209 3	N	100	83 1	39		
						110 9							
11	6030 X	4106	-0-	-1924	-0-	220 1	3785 3	N	92	91 1	40		
						101 9							
12	5363 X	4539	-0-	-824	-0-	252 1	4154 3	N	121	101 1	60		
						133 9							
01	5177 X	5106	-0-	-71	-0-	281 1	4667 2	N	144	147 1	57		
						158 9							
*02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	231 1	3776 2	N	147	136 1	68		
						162 9							
-----													
CHESTNUT, F. E.				WELL #:	7	RRCID ->	269224	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7526 - 9968
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	209 1	5003 3	N	93	93 1	54		
						102 9							
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	217 1	5096 3	N	98	91 1	61		
						108 9							
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	220 1	4931 3	N	75	90 1	46		
						83 9							
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	220 1	4954 3	N	121	86 1	81		
						133 9							
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	228 1	4865 2	N	114	134 1	61		
						125 9							
*02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	83 1	4082 2	N	95	87 1	69		
						105 9							
-----													
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID ->	269226	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8186 - 9956
09	4140 X	3997	-0-	-143	-0-	223 1	3702 3	N	65	77 1	17		
						72 9							
10	4278 X	3909	-0-	-369	-0-	233 1	3566 3	N	100	83 1	34		
						110 9							
11	4140 X	3957	-0-	-183	-0-	212 1	3644 3	N	92	91 1	35		
						101 9							
12	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	226 1	3724 3	N	121	101 1	55		
						133 9							
01	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	217 1	3606 2	N	144	147 1	52		
						158 9							
02	3724 X	3535	-0-	-189	-0-	195 1	3178 2	N	147	136 1	63		
						162 9							
-----													
CHESTNUT, F. E.				WELL #:	9	RRCID ->	269505	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7499 - 10154
09	4830 X	4473	-0-	-357	-0-	175 1	4186 3	N	102	185 1	205		
						112 9							
10	4836 X	4620	-0-	-216	-0-	182 1	4269 3	N	154	188 1	171		
						169 9							
11	4680 X	4167	-0-	-513	-0-	173 1	3877 3	N	106		277		
						117 9							
12	4743 X	4502	-0-	-241	-0-	185 1	4167 3	N	136		413		
						150 9							
01	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	194 1	4141 2	N	124	374 1	163		
						136 9							
02	4172 X	3550	-0-	-622	-0-	69 1	3416 2	N	59		222		
						65 9							



-----  
 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	95 1	2267 3	N	20		170
						22 9					
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	100 1	2336 3	N	30		200
						33 9					
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	101 1	2274 3	N	66	185 1	81
						73 9					
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	102 1	2286 3	N	23		104
						25 9					
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	109 1	2322 2	N	39		143
						43 9					
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	42 1	2061 2	N	45		188
						50 9					

-----  
 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584  
 -----

09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	252 1	4195 3	N	65	91 1	27
						72 9					
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	218 1	3333 3	N	87	76 1	38
						96 9					
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	185 1	3173 3	N	79	80 1	37
						87 9					
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	227 1	3744 3	N	82	73 1	46
						90 9					
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	187 1	3105 2	N	36	57 1	25
						40 9					
*02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	194 1	3173 2	N	43	43 1	25
						47 9					

-----  
 AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980  
 -----

09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	279 1	4640 3	N	130	154 1	39
						143 9					
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	297 1	4540 3	N	189	159 1	69
						208 9					
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	229 1	3924 3	N	92	116 1	45
						101 9					
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	250 1	4130 3	N	120	107 1	58
						132 9					
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	242 1	4024 2	N	144	150 1	52
						158 9					
*02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	220 1	3590 2	N	147	137 1	62
						162 9					

-----  
 BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784  
 -----

09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	179 1	2980 3	N	54	68 1	23
						59 9					
10	3038 X	2152	-0-	-886	-0-	130 1	1988 3	N	31	34 1	20
						34 9					
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	187 1	3211 3	N	21	26 1	15
						23 9					
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	195 1	3220 3	N	30	26 1	19
						33 9					
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	221 1	3663 2	N	33	35 1	17
						36 9					
*02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	200 1	3275 2	N	30	29 1	18
						33 9					

-----  
 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	81 1	1353 3	N	65	77 1	22
						72 9					
10	1674 N	1166	-0-	-508	-0-	65 1	991 3	N	100	83 1	39
						110 9					
11	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	75 1	1282 3	N	89	89 1	39
						98 9					
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	82 1	1359 3	N	105	90 1	54
						116 9					
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	85 1	1403 2	N	51	76 1	29
						56 9					
02	1372 N	926	-0-	-446	-0-	51 1	827 2	N	44	49 1	24
						48 9					

-----  
 OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

09	3600 X	3422	-0-	-178	-0-	190 1	3165 3	N	61		156
						67 9					
10	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	203 1	3096 3	N	88		244
						97 9					
11	3600 X	3197	-0-	-403	-0-	174 1	2987 3	N	33	186 1	91
						36 9					
12	3689 X	3304	-0-	-385	-0-	184 1	3043 3	N	70		161
						77 9					
01	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	176 1	2912 2	N	117	186 1	92
						129 9					
02	3192 X	2780	-0-	-412	-0-	156 1	2541 2	N	75		167
						83 9					

-----  
 WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 COWRIE ENERGY LLC 183056  
 BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
		PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2020 - WELL PLUGGED 11/13/2020									

-----  
 TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

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

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
HOMEVILLE		WELL #:	1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8352 - 8358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819												
MAYO		WELL #:	91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	4248 - 4915			
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:	4	RRCID ->	120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	4150 - 4170			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
RESENDEZ		WELL #:	1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512 - 10782			
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			30
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			30
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			30
12	1612 N	1087	-0-	-525	-0-	1087	3			N	-0-			30
01	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	1215	3			N	-0-			30
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			30

LA DUQUESA		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		061750												
		WELL #:	1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452 - 10464			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			92
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			92
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	210 1	331 2	Y	4		98
							4 9					
10	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	198 1	252 2	Y	-0-	80 1	18
11		820 N	370	-0-	-450	-0-	187 1	164 2	Y	17		35
							19 9					
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	137 1	105 2	Y	2		37
							2 9					
*01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	265 1	243 2	Y	8		45
							9 9					
02		336 N	33	-0-	-303	-0-	7 1	25 2	Y	1		46
							1 9					
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497												
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	240 1	378 2	Y	4		97
							4 9					
10	DLQ	G-10	635	-0-	635	635	267 1	340 2	Y	25	108 1	14
							28 9					
11		1117 N	482	-0-	-635	-0-	256 1	226 2	Y	-0-		14
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	369 1	282 2	Y	6		20
							7 9					
01		558 N	470	-0-	-88	-0-	241 1	221 2	Y	7		27
							8 9					
02		448 N	33	-0-	-415	-0-	7 1	25 2	Y	1		28
							1 9					
TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259												
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023												
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944												
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011												

OIL AND GAS DIVISION

-----

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594  
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

-----

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529  
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

-----

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

-----

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

-----

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

SHEPHERD, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529									
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3090 -	3106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3	Y	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3098 -	3113
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		7	RRCID ->	095076	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3053 -	3073
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3109 -	3127
09		240 N	75	-0-	-165	-0-	75 3	Y	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----													
TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
AWP OPERATING COMPANY		038889											
MARCHBANKS		WELL #:		2	RRCID ->	270852	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4768 -	4775
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CNG G.U. IV		WELL #:		5	RRCID ->	142383	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8236 -	8292
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

TEXAN GARDENS (L SAND)		//CONT.//		89070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CNG G.U. IV		WELL #:		6	RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8128 - 8422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEXAN GARDENS (O SAND)				89070 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CNG III		WELL #:		2	RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8423 - 8529				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEXAN GARDENS (P SAND)				89070 345	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		7T	RRCID ->	222989	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 9520				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXAN GARDENS (R SAND)				89070 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CNG IV		WELL #:		7T	RRCID ->	182138	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 8953				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U		WELL #:		1	RRCID ->	101292	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	15084	PERF.11269 - 11306				
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	1 1			62
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
BOREN GU		WELL #:		6	RRCID ->	164785	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	14240	PERF.11940 - 12898				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
R & R ROYALTY		WELL #:		4	RRCID ->	171165	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	14679	PERF.	11350 - 13752
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*05	1054 N	884	-0-	-170	-0-	94	1	N	8	6	1	245
						9	9					
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	N	10	11	1	242
						11	9					
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	145	1	N	11	13	1	239
						12	9					
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	N	13	6	1	244
						14	9					
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	N	15	12	1	245
						17	9					
*10	1209 N	627	-0-	-582	-0-	64	1	N	13	10	1	247
						14	9					
*11	1170 N	725	-0-	-445	-0-	75	1	N	15	17	1	243
						17	9					
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	N	15	13	1	244
						17	9					
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	79	1	N	20	17	1	245
						22	9					
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	74	1	N	23	195	1	72
						25	9					

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11617 - 13877
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	N	28			219
						31	9					
10	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	120	1	N	37	182	1	74
						41	9					
11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	150	1	N	66			140
						73	9					
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	223	1	N	41			181
						45	9					
01	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	235	1	N	23			204
						25	9					
*02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	290	1	N	42	172	1	74
						46	9					

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	173956	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10946 - 13942
09	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	379	1	N	53	189	1	99
						58	9					
10	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	382	1	N	49			148
						54	9					
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	376	1	N	110	178	1	80
						121	9					
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	376	1	N	28			108
						31	9					
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	398	1	N	25			133
						28	9					
*02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	341	1	N	25			158
						28	9					



TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148	-	11400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5611 X	3713	-0-	-1898	-0-	358	1	3272	2	N	75	7	1	1 8 170
						83	9							
*04	5220 X	3840	-0-	-1380	-0-	423	1	3396	2	N	19	10	1	3 8 176
						21	9							
*05	5363 X	4055	-0-	-1308	-0-	441	1	3593	2	N	19	10	1	2 8 183
						21	9							
*06	5190 X	4224	-0-	-966	-0-	464	1	3731	2	N	26	16	1	5 8 188
						29	9							
*07	4805 X	4078	-0-	-727	-0-	465	1	3568	2	N	41	21	1	4 8 204
						45	9							
*08	4061 X	3140	-0-	-921	-0-	324	1	2770	2	N	42	9	1	5 8 232
						46	9							
*09	4320 X	3575	-0-	-745	-0-	367	1	3139	2	N	63	204	1	6 8 85
						69	9							
*10	4464 X	3213	-0-	-1251	-0-	340	1	2823	2	N	45	16	1	4 8 110
						50	9							
*11	3756 X	3236	-0-	-520	-0-	339	1	2801	2	N	87	28	1	6 8 163
						96	9							
*12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	346	1	2853	2	N	57	23	1	4 8 193
						63	9							
*01	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	853	1	6894	2	N	90	209	1	5 8 69
						99	9							
*02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	998	1	7260	2	N	109	22	1	4 8 152
						120	9							

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	11540
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708	-	11739
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498	-	14168
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150	-	11440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3007 X	2538	-0-	-469	-0-	240	1	2193	2	N	95	1	8	333
						105	9							
*04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	330	1	2646	2	N	8	3	8	338
						9	9							
05	3131 X	2975	-0-	-156	-0-	319	1	2598	2	N	53	2	8	389
						58	9							
*06	3030 X	2944	-0-	-86	-0-	322	1	2591	2	N	28	5	8	412
						31	9							
*07	3131 X	1570	-0-	-1561	-0-	176	1	1348	2	N	42	181	1	4 8 269
						46	9							
*08	3100 X	2015	-0-	-1085	-0-	209	1	1786	2	N	18	5	8	282
						20	9							
*09	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	261	1	2234	2	N	12	181	1	5 8 108
						13	9							
*10	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	255	1	2120	2	N	4	4	8	108
						4	9							
*11	2836 X	2398	-0-	-438	-0-	258	1	2134	2	N	5	5	8	108
						6	9							
*12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	285	1	2347	2	N	3	3	8	108
						3	9							
*01	2387 N	573	-0-	-1814	-0-	63	1	506	2	N	4	5	1	107
						4	9							
02	2240 N	727	-0-	-1513	-0-	87	1	630	2	N	9	4	8	112
						10	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168288	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	11350	-	12100
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	9362 X	6902	-0-	-2460	-0-	650	1	6156	2	N	87	188	1	1 8 171
						96	9							
*04	9060 X	8432	-0-	-628	-0-	906	1	7396	2	N	118	11	1	4 8 274
						130	9							
*05	8556 X	8393	-0-	-163	-0-	899	1	7440	2	N	49	11	1	2 8 310
						54	9							
*06	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	928	1	7586	2	N	152	206	1	6 8 250
						167	9							
*07	8711 X	8173	-0-	-538	-0-	906	1	7084	2	N	166	23	1	4 8 389
						183	9							
*08	8711 X	4161	-0-	-4550	-0-	365	1	3216	2	N	527	382	1	5 8 529
						580	9							
*09	8880 X	6703	-0-	-2177	-0-	672	1	5873	2	N	144	382	1	6 8 285
						158	9							
*10	9176 X	7595	-0-	-1581	-0-	776	1	6615	2	N	185	194	1	4 8 272
						204	9							
*11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	809	1	6869	2	N	189	210	1	6 8 245
						208	9							
*12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	385	1	3277	2	N	125	207	1	4 8 159
						138	9							
*01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	602	1	5002	2	N	104	29	1	5 8 229
						114	9							
*02	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	763	1	5829	2	N	123	205	1	4 8 143
						135	9							

R & R ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	169955	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	11360	-	13830
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-



TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
-----													
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1	2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1	1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	2	
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 163928		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392			
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 163928		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 3		RRCID -> 164095		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 4		RRCID -> 165312		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620			
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	169 1	1444 2	N	-0-	135	
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	171 1	1424 2	N	-0-	135	
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	190 1	1572 2	N	-0-	135	
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	150 1	1235 2	N	-0-	135	
01	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	126 1	1021 2	N	-0-	135	
02	1652 N	1173	-0-	-479	-0-	142 1	1031 2	N	-0-	135	
FLORES, R.		WELL #: 1		RRCID -> 168702		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 169940		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID -> 170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID -> 170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID -> 171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID -> 173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID -> 173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11148 - 13628	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564	-	14250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		2821 X	2277	-0-	-544	-0-	204 1	1934 2	N	126	190 1	7 8		95
							139 9							
*04		2970 X	2708	-0-	-262	-0-	286 1	2336 2	N	78	8 1	21 8		144
							86 9							
*05		3069 X	2700	-0-	-369	-0-	277 1	2294 2	N	117	8 1	11 8		242
							129 9							
*06		2970 X	2510	-0-	-460	-0-	259 1	2120 2	N	119	13 1	33 8		315
							131 9							
*07		2790 X	1708	-0-	-1082	-0-	189 1	1477 2	N	38	16 1	26 8		311
							42 9							
*08		2790 X	2608	-0-	-182	-0-	253 1	2228 2	N	115	193 1	34 8		199
							127 9							
*09		2700 X	2677	-0-	-23	-0-	268 1	2339 2	N	64	15 1	36 8		212
							70 9							
*10		2697 X	1864	-0-	-833	-0-	188 1	1601 2	N	68	12 1	26 8		242
							75 9							
*11		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	262 1	2229 2	N	118	205 1	35 8		120
							130 9							
*12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	231 1	1969 2	N	75	17 1	24 8		154
							83 9							
*01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	223 1	1854 2	N	91	22 1	31 8		192
							100 9							
*02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	220 1	1679 2	N	90	17 1	25 8		240
							99 9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476	-	13513
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232	-	13323
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188	-	15444
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 191087	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 15667	PERF. 8978	- 9341					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	390 N	220	-0-	-170	-0-	25	1	195	2	N	-0-				77
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-				77
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	N	-0-				77
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	N	4	3	8		78
						4	9								
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	1	2	1		77
						1	9								
*11	330 N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				77
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	-0-				77

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 9981	PERF. 9206	- 9654							
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	141	1	848	2	N	-0-				32
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	829	2	N	39				71
						43	9								
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	2	N	-0-				71
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	123	1	684	2	N	11				82
						12	9								
01	310 N	87	-0-	-223	-0-	11	1	76	2	N	-0-				82
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	613	2	N	9				91
						10	9								

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 185964	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 8732	- 8873					
09	1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	210	1	761	2	Y	19				164
						21	9								
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	196	1	841	2	Y	27				191
						30	9								
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	204	1	714	2	Y	16	81	1		126
						18	9								
12	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	212	1	872	2	Y	20				146
						22	9								
01	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	203	1	873	2	Y	28				174
						31	9								
*02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	151	1	662	2	Y	26				200
						29	9								

EAGLE OIL & GAS CO.		238634		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170	COMPL. DATE 09/25/1979	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 8765	- 8782					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 8717	- 8789							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-



TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
AMXX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8679 - 8779		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	1100	2		Y	-0-				-0-
10		1240 N	1027	-0-	-213 B	-0-	1027	2		Y	-0-				-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2		Y	-0-				-0-
12		1147 N	1048	-0-	-99 B	-0-	1048	2		Y	-0-				-0-
01		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		Y	-0-				-0-
02		1064 N	879	-0-	-185 B	-0-	879	2		Y	-0-				-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9241 - 9347		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987										TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8301 - 8394		
09		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		Y	-0-				25
10		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		Y	-0-				25
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		Y	-0-				25
12		775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604	2		Y	-0-				25
01		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		Y	-0-				25
*02		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		Y	-0-				25
-----															
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9580 - 9693		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987										TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8063 - 8141		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8003 - 8111		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988										TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8069 - 8134		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				109
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				109
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				109
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				109
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	46	1		63
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				63

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
-----												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560				
09	240	N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2	Y	-0-	12
10	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2	Y	-0-	12
11	210	N	179	-0-	-31	B	-0-	179	2	Y	-0-	12
12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2	Y	-0-	12
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	Y	-0-	12
02	168	N	165	-0-	-3	B	-0-	165	2	Y	-0-	12
-----												
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 136872		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 6		RRCID -> 138427		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	142		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	142		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	142		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	142		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	96		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	96		
-----												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 139097		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742				
09	630	N	583	-0-	-47	B	-0-	583	2	Y	-0-	16
10	651	N	568	-0-	-83	B	-0-	568	2	Y	-0-	16
11	630	N	565	-0-	-65	B	-0-	565	2	Y	-0-	16
12	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	Y	-0-	16
01	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	Y	-0-	16
*02	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	Y	-0-	16
-----												
WILLACY, HIDALGO		WELL #: 15B		RRCID -> 145306		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

-----																	
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					56
-----																	
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446																	
09	630	N	625	-0-	-5	B	-0-	625	2		N	-0-					44
10	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	2		N	-0-					44
11	630	N	615	-0-	-15	B	-0-	615	2		N	-0-					44
12	651	N	650	-0-	-1	B	-0-	650	2		N	-0-					44
01	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-					44
02	588	N	579	-0-	-9	B	-0-	579	2		N	-0-					44
-----																	
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
-----																	
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	27	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	27	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	27	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	27	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	27	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	27	
-----											
HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868			
09	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	527 2	22 9	Y	20	170
10	620 N	537	-0-	-83	B	-0-	498 2	39 9	Y	35	205
11	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	511 2	37 9	Y	34	239
12	558 N	534	-0-	-24	B	-0-	533 2	1 9	Y	1	240
01	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	538 2	1 9	Y	1	195
02	504 N	471	-0-	-33	B	-0-	470 2	1 9	Y	1	196
-----											
TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549			
09	2039 X	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039 2		N	-0-	147
10	2654 X	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654 2		N	-0-	147
11	1304 X	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304 2		N	-0-	147
12	2343 X	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343 2		N	-0-	147
01	1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500 2		N	-0-	147
02	1204 N	714	-0-	-490	B	-0-	714 2		N	-0-	147
-----											
GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
-----																
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					19
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
-----																
ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					42

-----																	
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
-----																	
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	46 1				21
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
-----																	
HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670																	
09		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2			Y	-0-					139
10		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	2			Y	-0-					139
11		2580 N	2409	-0-	-171 B	-0-	2409	2			Y	-0-					139
12		2573 N	2483	-0-	-90 B	-0-	2483	2			Y	-0-					139
01		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	2			Y	-0-					139
*02		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			Y	-0-					139

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 10B		RRCID -> 223977		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586								
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					81
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					81
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					81
12	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					81
01	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					81
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					81
-----																
ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825								
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					16
-----																
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420								
09	3060 X	2502	-0-	-558 B	-0-	2502	2			Y	-0-					158
10	3162 X	2118	-0-	-1044 B	-0-	2118	2			Y	-0-					158
11	2670 X	1865	-0-	-805 B	-0-	1865	2			Y	-0-					158
12	2759 X	2010	-0-	-749 B	-0-	2010	2			Y	-0-					158
01	2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	2973	2	18	9	Y	16					174
*02	2653 X	2653	-0-	-0- B	-0-	2620	2	33	9	Y	30	169	1			35
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847								
09	1260 N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	2			Y	-0-					16
10	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			Y	-0-					16
11	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	2			Y	-0-					16
12	1271 N	1074	-0-	-197 B	-0-	1074	2			Y	-0-					16
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			Y	-0-					16
02	980 N	974	-0-	-6 B	-0-	974	2			Y	-0-					16
-----																
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 270570		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239								
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

-----

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634  
 HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

09	6720 X	5682	-0-	-1038 B	-0-	402	1	5280	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	5830	-0-	5830 B	5830	395	1	5435	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	5236	-0-	5236 B	11066	401	1	4835	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	5057	-0-	5057 B	16123	454	1	4603	3	Y	-0-					-0-
01	20272 X	4149	-0-	-16123 B	-0-	447	1	3702	2	Y	-0-					-0-
*02	6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	596	1	5438	2	Y	-0-					-0-

-----

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225

09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	22					48
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	38	1			33
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25	40	1			18
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17					35
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27					62
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27	42	1			47

-----

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

09	3510 X	3156	-0-	-354 B	-0-	223	1	2933	3	Y	-0-					-0-
10	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	256	1	3528	3	Y	-0-					-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0- B	-0-	280	1	3376	3	Y	-0-					-0-
12	3627 X	3545	-0-	-82 B	-0-	319	1	3226	3	Y	-0-					-0-
01	3627 X	3469	-0-	-158 B	-0-	374	1	3095	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	2929	-0-	-347 B	-0-	289	1	2640	2	Y	-0-					-0-

-----

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

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



TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077											
09	1560 N	1282	-0-	-278 B	-0-	90 1	1188 3	Y	4		8
						4 9					
10	1736 N	1569	-0-	-167 B	-0-	106 1	1459 3	Y	4	7 1	5
						4 9					
11	1410 N	1248	-0-	-162 B	-0-	95 1	1147 3	Y	5	8 1	2
						6 9					
12	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	120 1	1217 3	Y	4		6
						4 9					
01	1581 N	1343	-0-	-238 B	-0-	144 1	1193 2	Y	5		11
						6 9					
*02	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	132 1	1200 2	Y	5	8 1	8
						6 9					
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330											
09	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	117 1	1542 3	Y	22		48
						24 9					
10	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	108 1	1492 3	Y	22	37 1	33
						24 9					
11	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	139 1	1677 3	Y	25	40 1	18
						28 9					
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	162 1	1640 3	Y	17		35
						19 9					
01	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	185 1	1535 2	Y	27		62
						30 9					
*02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	146 1	1335 2	Y	23	41 1	44
						25 9					
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	742	-0-	-38 B	-0-	51	1	683	3	Y	7		13
						8	9						
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	51	1	698	3	Y	7	11 1	9
						8	9						
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	77	1	941	3	Y	7	12 1	4
						8	9						
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	118	1	1195	3	Y	5		9
						6	9						
01	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	117	1	964	2	Y	5		14
						6	9						
*02	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	99	1	906	2	Y	-0-	14 1	-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668				
09	2190 N	1190	-0-	-1000 B	-0-	83	1	1100	3	Y	6		29
						7	9						
10	2108 N	1356	-0-	-752 B	-0-	92	1	1257	3	Y	6	17 1	18
						7	9						
11	1710 N	1081	-0-	-629 B	-0-	82	1	991	3	Y	7	15 1	10
						8	9						
12	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	211	1	2143	3	Y	5		15
						6	9						
01	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	201	1	1666	2	Y	8		23
						9	9						
*02	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	153	1	1396	2	Y	7	13 1	17
						8	9						
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520				
09	3810 X	2981	-0-	-829 B	-0-	209	1	2750	3	Y	20		48
						22	9						
10	3937 X	3469	-0-	-468 B	-0-	233	1	3214	3	Y	20	36 1	32
						22	9						
11	3810 X	3506	-0-	-304 B	-0-	267	1	3216	3	Y	21	37 1	16
						23	9						
12	3596 X	3037	-0-	-559 B	-0-	271	1	2747	3	Y	17		33
						19	9						
01	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	397	1	3288	2	Y	26		59
						29	9						
02	3276 X	2778	-0-	-498 B	-0-	272	1	2484	2	Y	20	38 1	41
						22	9						
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		480 N	120	-0-	-360 B	-0-	9 1	111 3	N		-0-			6
10		341 N	160	-0-	-181 B	-0-	11 1	149 3	N		-0-	6 1		-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	10 1	118 3	N		-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	12 1	119 3	N		-0-			-0-
01		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	12 1	98 2	N		-0-			-0-
02		112 N	98	-0-	-14 B	-0-	10 1	88 2	N		-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950					
09		3210 X	2962	-0-	-248 B	-0-	208 1	2744 3	N		9			30
							10 9							
10		3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	223 1	3082 3	N		9	21 1		18
							10 9							
11		3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	246 1	2958 3	N		10	20 1		8
							11 9							
12		3224 X	3162	-0-	-62 B	-0-	283 1	2871 3	N		7			15
							8 9							
01		3317 X	3113	-0-	-204 B	-0-	334 1	2767 2	N		11			26
							12 9							
02		2996 X	2834	-0-	-162 B	-0-	279 1	2543 2	N		11	18 1		19
							12 9							
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737					
09		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	161 1	2118 3	N		7			17
							8 9							
10		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	170 1	2329 3	N		7	12 1		12
							8 9							
11		2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	169 1	2034 3	N		7	12 1		7
							8 9							
12		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	200 1	2027 3	N		5			12
							6 9							
01		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	237 1	1962 2	N		8			20
							9 9							
02		1960 N	1792	-0-	-168 B	-0-	176 1	1607 2	N		8	13 1		15
							9 9							
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

-----															
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

-----															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U. WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032															
*04	900	N	1188	-0-	288	B	-11136	128	1	1028	2	N	29	7 1 3 8	139
								32	9						
*05	930	N	1046	-0-	116	B	-11020	110	1	894	2	N	38	9 1 2 8	166
								42	9						
*06	270	N	957	-0-	687	B	-10333	104	1	835	2	N	16	15 1 6 8	161
								18	9						
*07	1240	N	911	-0-	-329	B	-10333	103	1	788	2	N	18	18 1 4 8	157
								20	9						
*08	1054	N	705	-0-	-349	B	-10333	71	1	610	2	N	22	8 1 6 8	165
								24	9						
*09	840	N	838	-0-	-2	B	-10333	84	1	719	2	N	32	17 1 6 8	174
								35	9						
*10	0	N	761	-0-	761	B	-9572	79	1	658	2	N	22	14 1 4 8	178
								24	9						
*11	690	N	872	-0-	182	B	-9390	84	1	698	2	N	82	203 1 6 8	51
								90	9						
*12	868	N	750	-0-	-118	B	-9390	76	1	628	2	N	42	20 1 4 8	69
								46	9						
*01	775	N	764	-0-	-11	B	-9390	80	1	649	2	N	32	26 1 6 8	69
								35	9						
02	784	N	693	-0-	-91	B	-9390	80	1	584	2	N	26	20 1 4 8	71
								29	9						

-----															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224															
*03	0	N	25	-0-	25	B	-4778	1	2	24	9	N	22	8 1 8 8	53
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	40	12 1 25 8	56
*05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-4778					N	38	12 1 13 8	69
*06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-4778					N	43	20 1 39 8	53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	49	24 1 30 8	48
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	60	11 1 39 8	58
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	70	23 1 42 8	63
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	56	19 1 31 8	69
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	62	32 1 41 8	58
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	61	26 1 29 8	64
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	67	33 1 38 8	60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	60	26 1 30 8	64

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
EIA 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
*03	124 N	142	-0-	18 B	-20470	13 1	115 2	N	13			111					
*04	150 N	369	-0-	219 B	-20251	14 9	85 2	N	247	1 8		357					
05	155 N	114	-0-	-41 B	-20251	12 1	98 2	N	2	1 8		358					
06	150 N	85	-0-	-65 B	-20251	272 9	75 2	N	-0-	2 1		356					
*07	155 N	61	-0-	-94 B	-20251	14 1	52 2	N	1	1 8		356					
*08	124 N	113	-0-	-11 B	-20251	1 9	98 2	N	1	1 8		356					
*09	90 N	85	-0-	-5 B	-20251	1 9	69 2	N	4	3 8		357					
10	0 N	13	-0-	13 B	-20238	12 1	10 2	N	1	2 1		356					
*11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-20238	4 9		N			184 1	193					
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-20238	2 1		N	-0-			193					
01	13 N	-0-	-0-	-13 B	-20238	1 9		N	-0-			193					
02	0 N	71	-0-	71 B	-20167	8 1	63 2	N	-0-			193					
SMITH PRODUCTION INC.										789662							
CNG V										WELL #: 1		RRCID -> 132325	COMPL. DATE 10/20/1989	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 8645 - 8665		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
CNG I										WELL #: 2		RRCID -> 152619	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 5168 - 5188		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
CNG I										WELL #: 1		RRCID -> 160792	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 12468	PERF. 7080 - 7164		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS										89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
DONALD E WILSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	217 1	1359 2	Y	1	39
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	220 1	1389 2	Y	26	65
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	210 1	1295 2	Y	23	88
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	236 1	1600 2	Y	18	106
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	252 1	1456 2	Y	43	149
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	174 1	1025 2	Y	29 124 1	54
						32 9				
THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462		
09	11220 X	2702	-0-	-8518	-0-	373 1	2329 2	Y	-0-	-0-
10	15469 X	1121	-0-	-14348	-0-	153 1	968 2	Y	-0-	-0-
11	14970 X	511	-0-	-14459	-0-	71 1	440 2	Y	-0-	-0-
12	14880 X	189	-0-	-14691	-0-	24 1	165 2	Y	-0-	-0-
01	2790 X	188	-0-	-2602	-0-	28 1	160 2	Y	-0-	-0-
*02	2520 X	98	-0-	-2422	-0-	14 1	84 2	Y	-0-	-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262		
09	3780 X	34	-0-	-3746	-0-	5 1	29 2	Y	-0-	52
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	52
11	3690 X	100	-0-	-3590	-0-	14 1	86 2	Y	-0-	52
12	713 X	83	-0-	-630	-0-	11 1	72 2	Y	-0-	52
01	124 X	63	-0-	-61	-0-	9 1	54 2	Y	-0-	52
*02	84 X	39	-0-	-45	-0-	6 1	33 2	Y	-0- 43 1	9
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194507		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCALLEN, ROBERT A.		WELL #: 2		RRCID -> 203580		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCALLEN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 232947		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE				M			
09		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1034	1	6463	2	Y	-0-	-0-
10		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	1059	1	6693	2	Y	-0-	-0-
11		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1047	1	6458	2	Y	-0-	-0-
12		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	982	1	6654	2	Y	-0-	-0-
01		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	1069	1	6185	2	Y	-0-	-0-
*02		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	949	1	5593	2	Y	-0-	-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682													
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	200	1	1249	2	Y	-0-	3
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	188	1	1187	2	Y	1	4
							1	9					
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	176	1	1084	2	Y	2	6
							2	9					
12		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	176	1	1192	2	Y	1	7
							1	9					
01		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	187	1	1085	2	Y	2	9
							2	9					
*02		1176 N	1109	-0-	-67	-0-	161	1	946	2	Y	2	8 1 3
							2	9					

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
BLUE WING ENERGY, INC. 076791													
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629													
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614													
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
SUN EXPLORATION, INC. 829289													
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-





THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1282	3	Y	-0-	1
10	1457 X	1391	-0-	-66	-0-	112	1	1279	3	Y	-0-	1
11	1380 X	1253	-0-	-127	-0-	100	1	1153	3	Y	-0-	1
12	1426 X	1187	-0-	-239	-0-	87	1	1098	3	Y	2	3
						2	9					
01	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	89	1	1228	3	Y	-0-	3
02	1288 X	1149	-0-	-139	-0-	80	1	1069	3	Y	-0-	1
											2 1	
-----												
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOLBEIN, R. , UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650												
09	15270 X	14640	-0-	-630	-0-	1125	1	13513	3	Y	2	13
						2	9					
10	15779 X	14947	-0-	-832	-0-	1207	1	13740	3	Y	-0-	13
11	15270 X	14501	-0-	-769	-0-	1156	1	13345	3	Y	-0-	13
12	15128 X	13757	-0-	-1371	-0-	998	1	12740	3	Y	17	30
						19	9					
01	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	1057	1	14534	3	Y	4	34
						4	9					
02	13664 X	12944	-0-	-720	-0-	895	1	12047	3	Y	2	10
						2	9				26 1	
-----												
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
MCLEAN HEIRS															
WELL #: 9 RRCID -> 289692										COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 13266		PERF.10768 - 10808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

OAKWOOD ENERGY, INC.										617356									
BRUNI G.U. 1										WELL #: 3		RRCID -> 123687		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9590 - 9640	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

PONTIAC OIL, INC.										670449									
TREVINO, ADOLFO										WELL #: 5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9828		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)										89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
OSPREY										WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14969	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

  

OSPREY										WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 15047	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

-----													
THOMPSONVILLE, NE. (9800)				89546 445	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BRUNI ESTATE -D-				WELL #: 2	RRCID -> 053721	COMPL. DATE 09/10/1972	TOTAL DEPTH 9907	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	6000 X	5850	-0-	-150	-0-	449 1	5400 3		Y	1			5
10	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	479 1	5456 3		Y	-0-			5
11	5940 X	5891	-0-	-49	-0-	470 1	5421 3		Y	-0-			5
12	6076 X	5687	-0-	-389	-0-	416 1	5264 3		Y	6			11
01	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	422 1	5803 3		Y	1			12
*02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	390 1	5148 3		Y	2	10 1		4
-----													
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1				WELL #: 2	RRCID -> 071796	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 10418	PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
THOMPSONVILLE, NE. (10640)				89546 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MCLEAN, MARRS, -C-				WELL #: 1X	RRCID -> 039291	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH 10790	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MARRS MCLEAN TRUST -A-				WELL #: 6	RRCID -> 191795	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 12775	PERF.10751 - 12611					
09	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	124 1	1492 3		Y	-0-			1
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	133 1	1516 3		Y	-0-			1
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	122 1	1408 3		Y	-0-			1
12	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	101 1	1272 3		Y	2			3
01	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	109 1	1507 3		Y	-0-			3
02	1428 N	1301	-0-	-127	-0-	91 1	1210 3		Y	-0-	2 1		1
-----													
MARRS MCLEAN TRUST -A-				WELL #: 8	RRCID -> 230403	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 12822	PERF.10726 - 10736					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	1410	-0-	-960	-0-	108 1	1302 3	Y	-0-			1
10	2356 N	1381	-0-	-975	-0-	112 1	1269 3	Y	-0-			1
11	2190 N	1230	-0-	-960	-0-	97 1	1133 3	Y	-0-			1
12	1457 N	1175	-0-	-282	-0-	87 1	1087 3	Y	1			2
						1 9						
01	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	87 1	1217 3	Y	-0-			2
02	1148 N	878	-0-	-270	-0-	61 1	816 3	Y	1	2 1		1
						1 9						

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	105 1	1284 3	Y	1			1
						1 9						
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	84 1	953 3	Y	-0-			1
11	690 N	387	-0-	-303	-0-	31 1	356 3	Y	-0-			1
12	1178 N	424	-0-	-754	-0-	31 1	393 3	Y	-0-			1
01	1023 N	651	-0-	-372	-0-	45 1	606 3	Y	-0-			1
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31 1	405 3	Y	-0-	1 1		-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

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

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	19410 X	18279	-0-	-1131	-0-	1404	1	16873	3	Y	2			12
10	20057 X	19064	-0-	-993	-0-	1539	1	17525	3	Y	-0-			12
11	19410 X	18438	-0-	-972	-0-	1469	1	16969	3	Y	-0-			12
12	19561 X	16533	-0-	-3028	-0-	1183	1	15330	3	Y	18			30
01	19437 X	19160	-0-	-277	-0-	1299	1	17857	3	Y	4			34
*02	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	1234	1	16295	3	Y	3	26	1	11
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927														
09	11460 X	10695	-0-	-765	-0-	817	1	9877	3	Y	1			9
10	11842 X	11133	-0-	-709	-0-	898	1	10235	3	Y	-0-			9
11	11460 X	10603	-0-	-857	-0-	847	1	9756	3	Y	-0-			9
12	11594 X	9667	-0-	-1927	-0-	702	1	8953	3	Y	11			20
01	11594 X	10942	-0-	-652	-0-	742	1	10197	3	Y	3			23
02	10052 X	9115	-0-	-937	-0-	634	1	8479	3	Y	2	18	1	7
-----														
HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HOLBEIN TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 176745			COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2640 X	2447	-0-	-193	-0-	187	1	2260	3	Y	-0-		2
10	2728 X	2377	-0-	-351	-0-	192	1	2185	3	Y	-0-		2
11	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	188	1	2184	3	Y	-0-		2
12	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	169	1	2118	3	Y	3		5
						3	9						
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	188	1	2576	3	Y	-0-		5
02	2296 X	2163	-0-	-133	-0-	151	1	2011	3	Y	1	4 1	2
						1	9						
-----													
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		17		RRCID -> 178020			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010	
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	246	1	2956	3	Y	-0-		1
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	233	1	2647	3	Y	-0-		1
11	3030 X	2810	-0-	-220	-0-	224	1	2586	3	Y	-0-		1
12	3317 X	2838	-0-	-479	-0-	205	1	2629	3	Y	4		5
						4	9						
01	3317 X	2765	-0-	-552	-0-	187	1	2577	3	Y	1		6
						1	9						
02	2996 X	2132	-0-	-864	-0-	147	1	1984	3	Y	1	5 1	2
						1	9						
-----													
HOLBEIN TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 180049			COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #:		18		RRCID -> 181431			COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970	
09	2610 X	2285	-0-	-325	-0-	170	1	2114	3	Y	1		2
						1	9						
10	2697 X	2139	-0-	-558	-0-	167	1	1972	3	Y	-0-		2
11	2610 X	2203	-0-	-407	-0-	168	1	2035	3	Y	-0-		2
12	2542 X	1414	-0-	-1128	-0-	105	1	1308	3	Y	1		3
						1	9						
01	2356 X	2102	-0-	-254	-0-	139	1	1963	3	Y	-0-		3
02	2128 X	1574	-0-	-554	-0-	108	1	1466	3	Y	-0-	2 1	1
-----													
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		6		RRCID -> 181993			COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9030 X	6988	-0-	-2042	-0-	535	1 6453 3	Y	-0-		7
10	9331 X	7650	-0-	-1681	-0-	615	1 7035 3	Y	-0-		7
11	9030 X	7939	-0-	-1091	-0-	625	1 7314 3	Y	-0-		7
12	8835 X	6920	-0-	-1915	-0-	492	1 6424 3	Y	4		11
01	8029 X	7435	-0-	-594	-0-	4	9 6938 3	Y	3		14
02	7420 X	4477	-0-	-2943	-0-	3	9 4173 3	Y	1	11 1	4
						1	9				
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
09	10140 X	9309	-0-	-831	-0-	715	1 8593 3	Y	1		5
10	10478 X	6797	-0-	-3681	-0-	547	1 6250 3	Y	-0-		5
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	801	1 9261 3	Y	-0-		5
12	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	713	1 8948 3	Y	9		14
01	9610 X	5389	-0-	-4221	-0-	367	1 5021 3	Y	1		15
02	9380 X	6978	-0-	-2402	-0-	488	1 6489 3	Y	1	11 1	5
						1	9				
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
09	3420 X	2761	-0-	-659	-0-	210	1 2550 3	Y	1		4
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	300	1 3433 3	Y	-0-		4
11	3420 X	3051	-0-	-369	-0-	241	1 2810 3	Y	-0-		4
12	2852 X	1356	-0-	-1496	-0-	117	1 1238 3	Y	1		5
01	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	176	1 2494 3	Y	1		6
02	3360 X	2822	-0-	-538	-0-	192	1 2629 3	Y	1	5 1	2
						1	9				
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930		
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	69	1 831 3	Y	-0-		1
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	71	1 809 3	Y	-0-		1
11	930 N	757	-0-	-173	-0-	60	1 697 3	Y	-0-		1
12	930 N	724	-0-	-206	-0-	54	1 669 3	Y	1		2
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	52	1 718 3	Y	-0-		2
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1 690 3	Y	-0-	1 1	1
						1	9				
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	2299 1	7079 2		N	-0-			1
10	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	2416 1	9642 2		N	-0-			1
11	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	2396 1	9869 2		N	-0-			1
12	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	10937 2			N	-0-	1 7		-0-
*01	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11249 2			N	-0-			-0-
*02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	1732 1	6528 2		N	-0-			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

09	720 N	595	-0-	-125	-0-	146 1	449 2		N	-0-			-0-
10	589 N	468	-0-	-121	-0-	94 1	374 2		N	-0-			-0-
11	990 N	245	-0-	-745	-0-	48 1	197 2		N	-0-			-0-
12	620 N	161	-0-	-459	-0-	161 2			N	-0-			-0-
01	465 N	106	-0-	-359	-0-	106 2			N	-0-			-0-
02	224 N	14	-0-	-210	-0-	3 1	11 2		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



-----															
THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)			89546 753		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 13		RRCID -> 150050			COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	570	1	6839	3	Y	1			4
							1	9							
10		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	581	1	6624	3	Y	-0-			4
11		7650 X	6745	-0-	-905	-0-	539	1	6206	3	Y	-0-			4
12		7905 X	6441	-0-	-1464	-0-	470	1	5965	3	Y	5			9
							6	9							
01		7905 X	6846	-0-	-1059	-0-	464	1	6380	3	Y	2			11
							2	9							
02		6916 X	5858	-0-	-1058	-0-	412	1	5444	3	Y	2	9	1	4
							2	9							
-----															
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 14		RRCID -> 163877			COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 15		RRCID -> 166952			COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 19		RRCID -> 177420			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THOMPSONVILLE, NE. (13600)			89546 814		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
FROST MCLEAN			WELL #: 1		RRCID -> 162683			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3720 X	62	-0-	-3658	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			4
10		3565 X	33	-0-	-3532	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			4
11		3450 X	42	-0-	-3408	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			4
12		3565 X	43	-0-	-3522	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			4
01		228 X	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-			4
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	3	1	1

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	327	-0-	-33	-0-	25 1	302 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	356	-0-	-140	-0-	29 1	327 3	Y	-0-		-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	25 1	290 3	Y	-0-		-0-
12		341 N	280	-0-	-61	-0-	21 1	258 3	Y	1		1
							1 9					
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	20 1	278 3	Y	-0-		1
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	19 1	253 3	Y	-0-	1 1	-0-
-----												
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971			
09		1410 N	1404	-0-	-6	-0-	108 1	1296 3	Y	-0-		1
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	116 1	1317 3	Y	-0-		1
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	110 1	1273 3	Y	-0-		1
12		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	96 1	1214 3	Y	2		3
							2 9					
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	97 1	1340 3	Y	-0-		3
02		1288 N	1287	-0-	-1	-0-	90 1	1197 3	Y	-0-	2 1	1
-----												
MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
-----												
MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
PEREZ, F. E		WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
F PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PEREZ, E.		WELL #: 1		RRCID -> 174409		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652							
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1000	1	4481	2	N	-0-				-0-
10	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	1190	1	4630	2	N	-0-				-0-
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	991	1	4382	2	N	-0-				-0-
12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1051	1	4668	2	N	-0-				-0-
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1054	1	4581	2	N	-0-				-0-
*02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1097	1	4909	2	N	-0-				-0-
-----															
PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951							
09	4320 X	3179	-0-	-1141	-0-	580	1	2599	2	N	-0-				-0-
10	4464 X	3282	-0-	-1182	-0-	671	1	2611	2	N	-0-				-0-
11	4320 X	2880	-0-	-1440	-0-	531	1	2349	2	N	-0-				-0-
12	3782 X	2873	-0-	-909	-0-	528	1	2345	2	N	-0-				-0-
01	3348 X	1430	-0-	-1918	-0-	267	1	1163	2	N	-0-				-0-
*02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	594	1	2658	2	N	-0-				-0-
-----															
PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210							
09	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	2110	1	9452	2	N	-0-				-0-
10	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	2477	1	9638	2	N	-0-				-0-
11	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	2097	1	9269	2	N	-0-				-0-
12	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	2109	1	9362	2	N	-0-				-0-
01	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	2208	1	9599	2	N	-0-				-0-
*02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	2020	1	9036	2	N	-0-				-0-
-----															
PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109						
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	118	1	530	2	N	-0-		-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	138	1	536	2	N	-0-		-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	119	1	527	2	N	-0-		-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	121	1	537	2	N	-0-		-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	658	2	N	-0-		-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	127	1	567	2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200						
OSPREY		WELL #: 2												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
OSPREY		WELL #:		5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14278 - 14510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSPREY		WELL #:		4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14241 - 14465		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ABACO OPERATING, LLC				000894										
BILLINGS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	289510	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9340 - 10068		
09	27840 X	6314	-0-	-21526	-0-	120	1	6152	3	N	38	171	1	125
						42	9							
10	10323 X	2770	-0-	-7553	-0-	124	1	2646	3	N	-0-			125
11	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-			125
12	10323 X	2250	-0-	-8073	-0-	124	1	2126	3	N	-0-			125
01	7068 X	1520	-0-	-5548	-0-	124	1	1388	3	N	7			132
						8	9							
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			132
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MARSHALL STATE		WELL #:		12	RRCID ->	204090	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	201251	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11792 - 11876		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #:	3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10259	PERF.	9080 - 10098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	3			52
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	3	1	1	54
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	23	1	352	3	N	-0-	1	1	53
12	465 N	331	-0-	-134	-0-	21	1	309	3	N	1	1	1	53
01	465 N	250	-0-	-215	-0-	16	1	233	2	N	1	1	1	53
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	18	1	241	2	N	3			56

VAQUILLAS		WELL #:	1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9190 - 10218		
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	964	3	N	3	2	1	88
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	948	3	N	4	2	1	90
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	58	1	896	3	N	18	2	1	106
12	1054 N	982	-0-	-72	-0-	55	1	827	3	N	91	2	1	195
01	1023 N	808	-0-	-215	-0-	50	1	744	2	N	13	182	1	26
02	896 N	663	-0-	-233	-0-	44	1	608	2	N	10			36

VAQUILLAS		WELL #:	6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008		TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10418 - 13190		
09	6210 X	5879	-0-	-331	-0-	274	1	5568	3	N	34	10	1	135
10	6355 X	6174	-0-	-181	-0-	371	1	5767	3	N	33	121	1	47
11	6060 X	5786	-0-	-274	-0-	355	1	5411	3	N	18	9	1	56
12	6200 X	5944	-0-	-256	-0-	371	1	5539	3	N	31	20	1	67
01	6200 X	5799	-0-	-401	-0-	363	1	5411	2	N	23	31	1	59
02	5572 X	5262	-0-	-310	-0-	353	1	4866	2	N	39			98

VAQUILLAS		WELL #:	4	RRCID ->	248496	COMPL. DATE	08/29/2008		TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9295 - 10185		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	2	1	1	71
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	26	1	401	3	N	-0-	1	1	70
11	660 N	472	-0-	-188	-0-	29	1	443	3	N	-0-	1	1	69
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	111	2	1	178
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	506	2	N	3	152	1	29
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	29	1	400	2	N	2			31

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS-STATE			WELL #:	2H	RRCID ->	248968	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	9960	-	13574		
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	184	1	3728	3	N	29	7	1			61
10	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	233	1	3620	3	N	23	6	1			78
11	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	216	1	3296	3	N	11	6	1			83
*12	3937 X	3482	-0-	-455	-0-	218	1	3260	3	N	4	12	1			75
*01	3937 X	3473	-0-	-464	-0-	218	1	3255	2	N	-0-	19	1			56
*02	3556 X	3129	-0-	-427	-0-	211	1	2904	2	N	13	2	6			67
VAQUILLAS			WELL #:	2	RRCID ->	249190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9380	-	10430		
09	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	206	1	4175	3	N	23	7	1			68
10	4774 X	4735	-0-	-39	-0-	285	1	4426	3	N	22	7	1			83
11	4590 X	4310	-0-	-280	-0-	265	1	4038	3	N	6	7	1			82
12	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	281	1	4178	3	N	20	14	1			88
01	4743 X	4325	-0-	-418	-0-	270	1	4021	2	N	31	23	1			96
02	4284 X	2542	-0-	-1742	-0-	171	1	2359	2	N	11	1	6			106
VAQUILLAS			WELL #:	8	RRCID ->	249346	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676	-	10294		
09	4290 X	3603	-0-	-687	-0-	169	1	3419	3	N	14	6	1			78
10	4433 X	4310	-0-	-123	-0-	260	1	4032	3	N	16	6	1			88
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	296	1	4510	3	N	17	6	1			99
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	308	1	4592	3	N	23	15	1			107
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	304	1	4529	2	N	130	129	1			108
*02	4200 X	4115	-0-	-85	-0-	277	1	3819	2	N	17	80	6			45
VAQUILLAS-STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	249541	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	10080	-	12688		
09	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	259	1	5251	3	N	32	9	1			150
10	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	511	1	7940	3	N	27	9	1			168
11	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	577	1	8796	3	N	29	110	1			87
12	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	550	1	8204	3	N	53	27	1			113
01	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	503	1	7492	2	N	46	42	1			117
*02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	436	1	6011	2	N	54					171

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		5H	RRCID -> 251129	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9795 - 13320								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			39
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	158	1	2449	3	N	44	1	1			82
11	3000 N	4133	-0-	1133	1133	48 250	1 1	3806	3	N	70	10	1			142
12	3100 N	5290	-0-	2190	3323	77 328	9 1	4884	3	N	71	34	1			179
01	3100 N	5170	-0-	2070	5393	78 320	9 1	4770	2	N	73	217	1			35
*02	9814 X	4421	-0-	-5393	-0-	80 293	9 1	4043	2	N	77					112
		WELL #:		4H	RRCID -> 251130	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 9900 - 13600								
09	7800 X	6493	-0-	-1307	-0-	300	1	6077	3	N	105	11	1			143
10	7409 X	6919	-0-	-490	-0-	116 412	9 1	6400	3	N	97	191	1			49
11	7080 X	6701	-0-	-379	-0-	107 411	9 1	6265	3	N	23	10	1			62
12	7223 X	6432	-0-	-791	-0-	25 400	9 1	5968	3	N	58	22	1			98
01	6913 X	6261	-0-	-652	-0-	64 390	9 1	5808	2	N	57	34	1			121
02	6244 X	5623	-0-	-621	-0-	63 376	9 1	5185	2	N	56					177
		WELL #:		5	RRCID -> 251138	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 10147	PERF. 9935 - 9965								
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	33	3	1			61
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	36 33	9 1	511	3	N	21	3	1			79
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23 35	9 1	534	3	N	40	3	1			116
12	620 N	479	-0-	-141	-0-	44 27	9 1	405	3	N	43	6	1			153
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 41	9 1	618	2	N	25	111	1			67
02	560 N	297	-0-	-263	-0-	28 17	9 1	233	2	N	43					110
		WELL #:		7	RRCID -> 252837	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9625 - 9655								
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	3	N	16	3	1			124
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	18 102	9 1	1587	3	N	12	3	1			133
11	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	13 98	9 1	1495	3	N	8	39	1			102
12	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	9 105	9 1	1567	3	N	18	6	1			114
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	20 100	9 1	1485	2	N	116	196	1			34
02	1484 N	1448	-0-	-36	-0-	128 97	9 1	1339	2	N	11					45





TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID -> 263119		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 9911		PERF.10110 - 14961	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

VAQUILLAS		WELL #: 15H		RRCID -> 263157		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF.10080 - 14147				
09	12870 X	12468	-0-	-402	-0-	582	1	11802	3	N	76	21	1	145
						84	9							
10	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	794	1	12347	3	N	126	20	1	251
						139	9							
11	12720 X	12339	-0-	-381	-0-	759	1	11580	3	N	-0-	19	1	232
12	13020 X	12608	-0-	-412	-0-	787	1	11735	3	N	78	41	1	269
						86	9							
01	13299 X	12495	-0-	-804	-0-	781	1	11636	2	N	71	250	1	90
						78	9							
02	11984 X	11268	-0-	-716	-0-	755	1	10399	2	N	104			194
						114	9							

VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9830 - 12705				
09	2220 X	2001	-0-	-219	-0-	92	1	1868	3	N	37	3	1	118
						41	9							
10	2201 X	1710	-0-	-491	-0-	101	1	1574	3	N	32	3	1	147
						35	9							
11	2100 X	1923	-0-	-177	-0-	116	1	1774	3	N	30	157	1	20
						33	9							
12	2077 X	1873	-0-	-204	-0-	118	1	1746	3	N	8	6	1	22
						9	9							
01	2077 X	1789	-0-	-288	-0-	112	1	1673	2	N	4	10	1	16
						4	9							
02	1876 X	1407	-0-	-469	-0-	95	1	1304	2	N	7			23
						8	9							

VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9940 - 14157				
09	10410 X	7133	-0-	-3277	-0-	332	1	6718	3	N	75	14	1	263
						83	9							
10	10385 X	9989	-0-	-396	-0-	597	1	9285	3	N	97	201	1	159
						107	9							
11	10050 X	3629	-0-	-6421	-0-	220	1	3346	3	N	57	13	1	203
						63	9							
12	10323 X	21	-0-	-10302	-0-	1	1	20	3	N	-0-	9	1	194
01	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	5	149	1	50
*02	9016 X	13	-0-	-9003	-0-	1	1	12	2	N	-0-	9	6	41

VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10158 - 14400				
09	11730 X	10896	-0-	-834	-0-	509	1	10323	3	N	58	18	1	172
						64	9							
10	11935 X	11363	-0-	-572	-0-	678	1	10556	3	N	117	209	1	80
						129	9							
11	11550 X	10752	-0-	-798	-0-	661	1	10071	3	N	18	17	1	81
						20	9							
12	11780 X	11026	-0-	-754	-0-	691	1	10295	3	N	36	36	1	81
						40	9							
01	11563 X	11131	-0-	-432	-0-	689	1	10275	2	N	152	103	1	130
						167	9							
02	10276 X	9915	-0-	-361	-0-	661	1	9113	2	N	128			258
						141	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			53
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			53
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			53
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			53
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			53
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			53

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
DE LA GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883					
09	1980 N	1627	-0-	-353	-0-	101	1	1522	2	Y	4			124
						4	9							
10	DLQ G-10	1793	-0-	1793	1793	109	1	1639	2	Y	41			165
						45	9							
11	2300 N	1744	-0-	-556	1237	107	1	1598	2	Y	35	44	1	156
						39	9							
12	3100 N	1908	-0-	-1192	45	100	1	1808	2	Y	-0-	142	7	14
*01	2205 N	2160	-0-	-45	-0-	110	1	1833	2	Y	197	183	1	28
						217	9							
02	1624 N	1327	-0-	-297	-0-	85	1	1214	2	Y	25			53
						28	9							

MORENO				WELL #: 1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH 11882 PERF. 11152 - 11271			
09	810 N	716	-0-	-94	-0-	87	1	604	2	N	23			181
						25	9							
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	66	1	434	2	N	30	173	1	38
						33	9							
11	810 N	455	-0-	-355	-0-	57	1	374	2	N	22			60
						24	9							
*12	744 N	678	-0-	-66	-0-	46	1	632	2	N	-0-	42	7	18
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-			18
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	N	-0-			18

MOGLIA "O"				WELL #: 1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12073 PERF. 10638 - 10838			
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	379	1	1112	2	N	-0-			24
10	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	409	1	1009	2	N	-0-			24
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	396	1	990	2	N	-0-			24
12	1550 N	1206	-0-	-344	-0-	111	1	1095	2	N	-0-	23	7	1
01	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	59	1	1193	2	N	22			23
						24	9							
02	1288 N	991	-0-	-297	-0-	118	1	873	2	N	-0-			23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	199123	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10684	- 11442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	105	1	980	2	Y	-0-		7
10	DLQ G-10	1552	-0-	1552	1552	170	1	1381	2	Y	1		8
						1	9						
11	2300 N	1124	-0-	-1176	376	119	1	1005	2	Y	-0-		8
12	1647 N	1271	-0-	-376	-0-	1271	2			Y	-0-	7 7	1
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	48	1	954	2	Y	11		12
						12	9						
02	1036 N	802	-0-	-234	-0-	96	1	705	2	Y	1		13
						1	9						
MARSHALL STATE		WELL #:		6	RRCID ->	201335	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682	- 11667	
09	3630 X	3583	-0-	-47	-0-	348	1	3235	2	Y	-0-		25
10	DLQ G-10	3434	-0-	3434	3434	376	1	3058	2	Y	-0-		25
11	7188 X	3754	-0-	-3434	-0-	397	1	3354	2	Y	3		28
						3	9						
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-	24 7	4
*01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	190	1	3818	2	Y	44		48
						48	9						
02	3276 X	2877	-0-	-399	-0-	343	1	2532	2	Y	2		50
						2	9						
MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID ->	202273	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11492	- 11711	
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	198	1	1840	2	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	133	1	1085	2	Y	1		7
						1	9						
11	2300 N	1205	-0-	-1095	124	127	1	1077	2	Y	1		8
						1	9						
12	1172 N	1048	-0-	-124	-0-	1048	2			Y	-0-	7 7	1
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	46	1	925	2	Y	11		12
						12	9						
02	924 N	806	-0-	-118	-0-	96	1	710	2	Y	-0-		12
MARSHALL STATE		WELL #:		10	RRCID ->	202331	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682	- 10832	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	17	1	140	2	Y	-0-		1
11	319 N	162	-0-	-157	-0-	17	1	145	2	Y	-0-		1
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	1 7	-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	4		4
						4	9						
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	15	1	112	2	Y	-0-		4
MARSHALL STATE		WELL #:		14	RRCID ->	204623	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10692	- 10788	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-		13
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	10	1	82	2	Y	-0-		13
11	311 N	219	-0-	-92	-0-	23	1	196	2	Y	-0-		13
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	11 7	2
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1		3
						1	9						
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	1		4
						1	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MOGLIA "O"		WELL #:		2	RRCID ->	205648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	9860 - 9994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL VIEJITO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205762	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	12916	PERF.	10298 - 12498	
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	368	1	380	2	Y	-0-	12
10	DLQ	G-10	646	-0-	646	646	384	1	262	2	Y	-0-	12
11	888	N	242	-0-	-646		46	1	196	2	Y	-0-	12
12	176	N	176	-0-	-0-		16	1	160	2	Y	-0-	12
01	527	N	522	-0-	-5		25	1	494	2	Y	3	15
							3	9					
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	15	1	108	2	Y	-0-	15

GUERRA, GILBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	205926	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9793 - 10680	
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	268	1	1863	2	N	5	42
							6	9					
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	297	1	1949	2	N	13	55
							14	9					
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	288	1	1879	2	N	7	62
							8	9					
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	136	1	1879	2	N	-0-	55 7 7
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	133	1	1829	2	N	88	95
							97	9					
02	1904	N	1744	-0-	-160	-0-	140	1	1587	2	N	15	110
							17	9					

EL VIEJITO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208778	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	10852 - 13308	
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	22	1	159	2	N	-0-	36
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	22	1	146	2	N	-0-	36
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	23	1	165	2	N	-0-	36
*12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-	35
*01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-	35
*02	168	N	145	-0-	-23	-0-	21	1	124	2	N	-0-	35

TIJERINA		WELL #:		1	RRCID ->	208782	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	11008 - 13022	
09	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	306	1	2215	2	Y	7	61
							8	9					
10	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	2483	324	1	2155	2	Y	4	65
							4	9					
11	2300	N	2771	-0-	471	2954	334	1	2433	2	Y	4	69
							4	9					
12	3100	N	2537	-0-	-563	2391	2537	2			Y	-0-	19 7 50
*01	3100	N	1561	-0-	-1539	852	1561	2			Y	-0-	50
*02	2800	N	2566	-0-	-234	618	374	1	2192	2	Y	-0-	50

-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		2	RRCID -> 208784			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3690 X	2468	-0-	-1222	-0-	773 1	1695 2	Y	-0-			47
10	DLQ	G-10	2677	-0-	2677	2677	780 1	1897 2	Y	-0-			47
11		5125 X	2448	-0-	-2677	-0-	725 1	1723 2	Y	-0-			47
12		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	442 1	1905 2	Y	-0-	38 7		9
*01		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	467 1	2207 2	Y	30			39
							33 9						
*02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	370 1	2401 2	Y	13			52
							14 9						
-----													
MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID -> 209456			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696		
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	44 1	304 2	Y	-0-			73
10	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	29 1	192 2	Y	-0-			73
11		524 N	303	-0-	-221	-0-	40 1	261 2	Y	2			75
							2 9						
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	1			76
							1 9						
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	28 1	384 2	Y	-0-			76
02		280 N	79	-0-	-201	-0-	6 1	73 2	Y	-0-			76
-----													
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID -> 209896			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962		
09		720 N	453	-0-	-267	-0-	142 1	311 2	Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	579	-0-	579	579	169 1	410 2	Y	-0-			8
11		1222 N	643	-0-	-579	-0-	190 1	453 2	Y	-0-			8
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	64 1	277 2	Y	-0-	6 7		2
01		589 N	225	-0-	-364	-0-	39 1	184 2	Y	2			4
							2 9						
02		588 N	381	-0-	-207	-0-	51 1	328 2	Y	2			6
							2 9						
-----													
TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID -> 219915			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675		
09		1440 N	801	-0-	-639	-0-	97 1	701 2	Y	3			44
							3 9						
10	DLQ	G-10	847	-0-	847	847	110 1	736 2	Y	1			45
							1 9						
11		1802 N	955	-0-	-847	-0-	115 1	838 2	Y	2			47
							2 9						
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-	13 7		34
*01		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		Y	-0-			34
02		896 N	506	-0-	-390	-0-	74 1	432 2	Y	-0-			34
-----													
TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID -> 224269			COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428		
09		720 N	675	-0-	-45	-0-	82 1	591 2	Y	2			29
							2 9						
10	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	72 1	478 2	Y	1			30
							1 9						
11		1273 N	722	-0-	-551	-0-	87 1	634 2	Y	1			31
							1 9						
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-	8 7		23
01		558 N	180	-0-	-378	-0-	180 2		Y	-0-			23
02		672 N	551	-0-	-121	-0-	80 1	471 2	Y	-0-			23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	496	1	3827	2	Y	30		149
10	DLQ G-10	4343	-0-	4343	4343	33	9	495	1	Y	55	198 1	6
11	8479 X	4136	-0-	-4343	-0-	61	9	474	1	Y	60		66
12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	66	9	202	1	Y	-0-	58 7	8
01	4619 X	4363	-0-	-256	-0-	231	1	231	1	Y	247	146 1	109
02	4060 X	2815	-0-	-1245	-0-	272	9	184	1	Y	-0-		109
-----													
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400													
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	1006	1	7002	2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	5574	-0-	5574	5574	738	1	4836	2	Y	-0-		1
11	12612 X	7038	-0-	-5574	-0-	935	1	6103	2	Y	-0-		1
12	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	448	1	6208	2	Y	4		5
01	8277 X	6912	-0-	-1365	-0-	4	9	464	1	Y	79		84
02	7476 X	5033	-0-	-2443	-0-	87	9	404	1	Y	38		122
						42	9						
-----													
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640													
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	418	1	432	2	Y	-0-		35
10	DLQ G-10	765	-0-	765	765	455	1	310	2	Y	-0-		35
11	1061 N	296	-0-	-765	-0-	56	1	239	2	Y	1		36
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	9	21	1	Y	-0-	28 7	8
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	25	1	497	2	Y	32		40
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	9	41	1	Y	1		41
						1	9						
-----													
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000													
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	576	1	4010	2	Y	21		108
10	DLQ G-10	4742	-0-	4742	4742	23	9	625	1	Y	18	115 1	11
11	9086 X	4344	-0-	-4742	-0-	20	9	575	1	Y	12		23
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	13	9	280	1	Y	50		73
01	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	55	9	267	1	Y	34		107
02	3864 X	3587	-0-	-277	-0-	37	9	289	1	Y	19		126
						21	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	3	1	3	2	Y	-0-			20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-			20
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	285	1	1220	2	Y	-0-			20
12	3100 N	3262	-0-	162	162	299	1	2961	2	Y	2			22
						2	9							
*01	3100 N	3663	-0-	563	725	173	1	3471	2	Y	17			39
						19	9							
*02	2729 N	2004	-0-	-725	-0-	238	1	1757	2	Y	8			47
						9	9							

  

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480														
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	183	1	1412	2	Y	11			91
						12	9							
10	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	202	1	1544	2	Y	23	81	1	33
						25	9							
11	2300 N	1724	-0-	-576	1195	198	1	1498	2	Y	25			58
						28	9							
12	2554 N	1359	-0-	-1195	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-	51	7	7
01	1612 N	1044	-0-	-568	-0-	55	1	924	2	Y	59	35	1	31
						65	9							
02	1456 N	1368	-0-	-88	-0-	89	1	1279	2	Y	-0-			31

  

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230														
09	750 N	569	-0-	-181	-0-	71	1	496	2	Y	2			21
						2	9							
10	DLQ G-10	508	-0-	508	508	67	1	439	2	Y	2	12	1	11
						2	9							
11	945 N	437	-0-	-508	-0-	58	1	378	2	Y	1			12
						1	9							
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	5			17
						6	9							
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	21	1	294	2	Y	3			20
						3	9							
02	420 N	145	-0-	-275	-0-	12	1	132	2	Y	1			21
						1	9							

  

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265														
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	719	1	5005	2	Y	73	178	1	95
						80	9							
10	DLQ G-10	5926	-0-	5926	5926	773	1	5068	2	Y	77	55	1	117
						85	9							
11	11238 X	5312	-0-	-5926	-0-	698	1	4555	2	Y	54	75	1	96
						59	9							
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	321	1	4444	2	Y	14			110
						15	9							
*01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	340	1	4662	2	Y	111	176	1	45
						122	9							
*02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	393	1	4462	2	Y	42			87
						46	9							



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				789662		WELL #:	1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315 - 11454
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	487	1	2677	2	Y	5	3 1	31	
10	3286 X	2771	-0-	-515	-0-	455	1	2306	2	Y	9	6 1	34	
11	3600 X	2987	-0-	-613	-0-	361	1	2620	2	Y	5	11 1	28	
12	3720 X	3133	-0-	-587	-0-	500	1	2625	2	Y	7	6 1	29	
01	3720 X	2651	-0-	-1069	-0-	377	1	2265	2	Y	8	6 1	31	
02	2968 X	1459	-0-	-1509	-0-	311	1	1140	2	Y	7	9 1	29	
-----														
UNION RANCH						WELL #:	1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984 - 11014
09	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	1092	1	5997	2	Y	7	6 1	2	
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	1062	1	5387	2	Y	7	6 1	3	
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	750	1	5446	2	Y	6	6 1	3	
12	6386 X	5685	-0-	-701	-0-	908	1	4770	2	Y	6	6 1	3	
01	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	1071	1	6435	2	Y	5	6 1	2	
*02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	1261	1	4629	2	Y	3		5	
-----														
BILLINGS B						WELL #:	2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10946 - 10980
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	506	1	2781	2	Y	13	7 1	9	
10	3906 X	3324	-0-	-582	-0-	544	1	2757	2	Y	21	14 1	16	
11	3780 X	3080	-0-	-700	-0-	371	1	2692	2	Y	15	30 1	1	
12	3906 X	2295	-0-	-1611	-0-	364	1	1913	2	Y	16	14 1	3	
01	3627 X	2031	-0-	-1596	-0-	287	1	1723	2	Y	19	14 1	8	
*02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	904	1	3320	2	Y	16	22 1	2	
-----														
BILLINGS A						WELL #:	2	RRCID ->	188055	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11079 - 11194
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-		-0-	
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	366	1	1857	2	Y	-0-		-0-	
11	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	164	1	1190	2	Y	-0-		-0-	
12	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	258	1	1357	2	Y	-0-		-0-	
01	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	226	1	1357	2	Y	-0-		-0-	
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	305	1	1119	2	Y	-0-		-0-	
-----														
UNION RANCH						WELL #:	2	RRCID ->	188672	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10890 - 10912
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	147	1	805	2	Y	-0-		-0-	
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	127	1	644	2	Y	-0-		-0-	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	Y	-0-		-0-	
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	144	1	757	2	Y	-0-		-0-	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	117	1	703	2	Y	-0-		-0-	
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	165	1	605	2	Y	-0-		-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332			PERF.11000 - 11150				
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	565 23 9	1	3102	2	Y	21	11	1			10
10	4805 X	1015	-0-	-3790	-0-	161 36 9	1	818	2	Y	33	17	1			26
11	4650 X	3843	-0-	-807	-0-	462 28 9	1	3353	2	Y	25	46	1			5
12	4309 X	1906	-0-	-2403	-0-	300 29 9	1	1577	2	Y	26	23	1			8
01	4309 X	2402	-0-	-1907	-0-	338 33 9	1	2031	2	Y	30	23	1			15
02	3584 X	3002	-0-	-582	-0-	636 29 9	1	2337	2	Y	26	34	1			7
BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11010 - 11044				
09	2910 X	2895	-0-	-15	-0-	441 30 9	1	2424	2	Y	27	14	1			13
10	3007 X	2860	-0-	-147	-0-	464 45 9	1	2351	2	Y	41	28	1			26
11	2910 X	2744	-0-	-166	-0-	328 33 9	1	2383	2	Y	30	56	1			-0-
12	3007 X	2754	-0-	-253	-0-	435 36 9	1	2283	2	Y	33	29	1			4
01	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	404 42 9	1	2425	2	Y	38	29	1			13
02	2716 X	2223	-0-	-493	-0-	468 36 9	1	1719	2	Y	33	43	1			3
BILLINGS B		WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11153 - 11378				
09	2940 X	1851	-0-	-1089	-0-	285 3 9	1	1563	2	Y	3	1	1			3
10	2945 X	1613	-0-	-1332	-0-	265 4 9	1	1344	2	Y	4	3	1			4
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	494 3 9	1	3592	2	Y	3	6	1			1
12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	741 4 9	1	3890	2	Y	4	3	1			2
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	368 4 9	1	2209	2	Y	4	3	1			3
02	2660 X	1225	-0-	-1435	-0-	262 2 9	1	961	2	Y	2	4	1			1
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 12800			PERF.11198 - 11332				
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	711 44 9	1	3905	2	Y	40	35	1			12
10	2666 X	2358	-0-	-308	-0-	381 45 9	1	1932	2	Y	41	35	1			18
11	3870 X	2360	-0-	-1510	-0-	281 40 9	1	2039	2	Y	36	35	1			19
12	4805 X	2169	-0-	-2636	-0-	341 40 9	1	1788	2	Y	36	35	1			20
01	4805 X	2308	-0-	-2497	-0-	325 28 9	1	1955	2	Y	25	35	1			10
02	4340 X	1800	-0-	-2540	-0-	381 20 9	1	1399	2	Y	18					28

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS AB GU			//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
			WELL #:	1	RRCID ->	190933	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592	- 11246
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4020 X	3160	-0-	-860	-0-	485 1 9 9	2666 2	Y	8	4 1		17	
10	4154 X	3033	-0-	-1121	-0-	497 1 13 9	2523 2	Y	12	8 1		21	
11	4140 X	2297	-0-	-1843	-0-	277 1 9 9	2011 2	Y	8	17 1		12	
12	4278 X	1745	-0-	-2533	-0-	277 1 12 9	1456 2	Y	11	9 1		14	
01	4278 X	2984	-0-	-1294	-0-	424 1 12 9	2548 2	Y	11	9 1		16	
02	2940 X	2216	-0-	-724	-0-	472 1 11 9	1733 2	Y	10	13 1		13	
-----													
BILLINGS STATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	191870	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11009	- 11074
09	1740 X	1652	-0-	-88	-0-	253 1 7 9	1392 2	Y	6	3 1		7	
10	1736 N	1382	-0-	-354	-0-	226 1 9 9	1147 2	Y	8	6 1		9	
11	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	216 1 7 9	1573 2	Y	6	11 1		4	
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	277 1 8 9	1454 2	Y	7	6 1		5	
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	235 1 8 9	1410 2	Y	7	6 1		6	
02	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	321 1 8 9	1178 2	Y	7	9 1		4	
-----													
UNION RANCH-MORENO GU			WELL #:	1	RRCID ->	192640	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11111	- 11238
09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	211 1	1157 2	Y	-0-			43	
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	253 1	1285 2	Y	-0-	43 1		-0-	
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	178 1	1294 2	Y	-0-			-0-	
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	250 1	1312 2	Y	-0-			-0-	
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	261 1	1566 2	Y	-0-			-0-	
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	344 1	1265 2	Y	-0-			-0-	
-----													
BILLINGS B			WELL #:	5ST	RRCID ->	193951	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11216	- 11322
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	417 1	2292 2	Y	-0-			-0-	
10	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	370 1	1878 2	Y	-0-			-0-	
11	2730 X	1678	-0-	-1052	-0-	203 1	1475 2	Y	-0-			-0-	
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	472 1	2476 2	Y	-0-			-0-	
01	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	255 1	1534 2	Y	-0-			-0-	
02	2520 X	2297	-0-	-223	-0-	492 1	1805 2	Y	-0-			-0-	
-----													
BILLINGS B			WELL #:	7	RRCID ->	194238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	11107	- 11200
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	350 1 19 9	1921 2	Y	17	9 1		18	
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	363 1 28 9	1840 2	Y	25	15 1		28	
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	228 1 20 9	1656 2	Y	18	34 1		12	
12	2356 N	1567	-0-	-789	-0-	247 1 21 9	1299 2	Y	19	17 1		14	
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	335 1 25 9	2010 2	Y	23	17 1		20	
02	1764 N	1547	-0-	-217	-0-	327 1 21 9	1199 2	Y	19	26 1		13	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10540 - 11447			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	179	1	1740	2	Y	5	5 1	2
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	239	1	1779	2	Y	4		6
11	2010 N	1744	-0-	-266	-0-	181	1	1557	2	Y	5	5 1	6
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	182	1	1805	2	Y	2	5 1	3
01	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1893	2	6 9	Y	5	5 1		3
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	207	1	1524	2	Y	3		6

BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10930 - 10964			
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	116	1	639	2	Y	-0-		5
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	108	1	549	2	Y	-0-	5 1	-0-
11	630 N	447	-0-	-183	-0-	54	1	393	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	664	-0-	-111	-0-	106	1	558	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	509	-0-	-142	-0-	73	1	436	2	Y	-0-		-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	150	1	552	2	Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10662 - 12063			
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	410	1	3979	2	Y	137	92 1	94
10	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	762	1	5660	2	Y	16	55 1	55
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	572	1	4924	2	Y	33		88
12	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	523	1	5170	2	Y	101	94 1	95
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	212	1	4254	2	Y	108	93 1	110
02	4088 X	3930	-0-	-158	-0-	462	1	3405	2	Y	57	92 1	75

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034		PERF.10730 - 10936			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STAGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.10863 - 13023			
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	2	Y	-0-		-0-
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	321	1	2387	2	Y	-0-		-0-
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	244	1	2098	2	Y	-0-		-0-
12	2232 X	623	-0-	-1609	-0-	57	1	566	2	Y	-0-		-0-
01	2697 X	1067	-0-	-1630	-0-	473	1	594	2	Y	-0-		-0-
02	2436 X	1108	-0-	-1328	-0-	132	1	976	2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	5	RRCID ->	201337	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10117 - 10136
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES FMT				WELL #:	3	RRCID ->	206151	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	10646 - 11882
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	62	1	604	2	Y	-0-		42
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	482	2	Y	-0-		42
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	53	1	459	2	Y	-0-		42
12	682 N	426	-0-	-256	-0-	39	1	387	2	Y	-0-		42
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-		42
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-		42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3	RRCID ->	206491	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	10160 - 10180		
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	97	1	943	2	Y	-0-		16
10	1147 N	806	-0-	-341	-0-	96	1	710	2	Y	-0-	16	1
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	120	1	1032	2	Y	-0-		-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1179	2	Y	-0-		-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	941	-0-	-123	-0-	112	1	829	2	Y	-0-		-0-

STAGGS				WELL #:	2H	RRCID ->	208286	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10780 - 11456
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	280	1	2715	2	Y	-0-		20
10	2976 X	1468	-0-	-1508	-0-	174	1	1294	2	Y	-0-		20
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	325	1	2803	2	Y	-0-	20	1
12	2976 X	1076	-0-	-1900	-0-	99	1	977	2	Y	-0-		-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	2172	1	1025	2	Y	-0-		-0-
02	2688 X	1153	-0-	-1535	-0-	138	1	1015	2	Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	4	RRCID ->	208683	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	10738 - 11186		
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	337	1	3270	2	Y	-0-		-0-
10	2573 X	2299	-0-	-274	-0-	273	1	2026	2	Y	-0-		-0-
11	2490 X	2303	-0-	-187	-0-	240	1	2063	2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	2446	-0-	-127	-0-	225	1	2221	2	Y	-0-		-0-
01	2573 X	2260	-0-	-313	-0-	107	1	2153	2	Y	-0-		-0-
*02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	289	1	2133	2	Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3A	RRCID ->	208780	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10646 - 11327
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE				WELL #:	2 H	RRCID ->	209778	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	11000 - 12254
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	2	Y	-0-		42
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	147	1	1091	2	Y	-0-		42
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	99	1	854	2	Y	-0-		42
12	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	98	1	969	2	Y	-0-		42
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-		42
02	896 N	457	-0-	-439	-0-	55	1	402	2	Y	-0-		42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	62	1	597	2	Y	-0-			7
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	90	1	672	2	Y	-0-			7
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	99	1	853	2	Y	-0-	7	1	-0-
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	54	1	536	2	Y	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	220	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	100	1	736	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

09	1740 X	1739	-0-	-1	-0-	162	1	1577	2	Y	-0-			16
10	2232 N	1659	-0-	-573	-0-	197	1	1462	2	Y	-0-			16
11	2100 N	1618	-0-	-482	-0-	168	1	1450	2	Y	-0-			16
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	167	1	1648	2	Y	-0-			16
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	92	1	1851	2	Y	31	37	1	10
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	181	1	1336	2	Y	-0-			10

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	285	1	2770	2	Y	61	55	1	19
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	369	1	2745	2	Y	38			57
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	42	9	2783	2	Y	52	29	1	80
12	3224 X	3026	-0-	-198	-0-	57	9	2723	2	Y	25	56	1	49
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	275	1	2856	2	Y	62	56	1	55
02	2940 X	2424	-0-	-516	-0-	28	9	2106	2	Y	29			84
						286	1							
						32	9							

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

09	3900 X	3386	-0-	-514	-0-	315	1	3059	2	Y	11	10	1	5
10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	12	9	5749	2	Y	7			12
11	3300 X	1720	-0-	-1580	-0-	774	1	1532	2	Y	9	10	1	11
12	3503 X	179	-0-	-3324	-0-	8	9	159	2	Y	4	10	1	5
01	4030 X	228	-0-	-3802	-0-	178	1	167	2	Y	11	10	1	6
*02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	10	9	3670	2	Y	6			12
						16	1							
						4	9							
						49	1							
						12	9							
						498	1							
						7	9							

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

09	3030 X	3015	-0-	-15	-0-	268	1	2596	2	Y	137	92	1	113
10	3844 X	2326	-0-	-1518	-0-	151	9	2034	2	Y	16	76	1	53
11	3720 X	2298	-0-	-1422	-0-	274	1	2027	2	Y	33			86
12	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	18	9	2469	2	Y	101	94	1	93
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	235	1	3202	2	Y	108	93	1	108
02	2828 X	2243	-0-	-585	-0-	36	9	1920	2	Y	57	92	1	73
						250	1							
						111	9							
						159	1							
						119	9							
						260	1							
						63	9							



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656							
09		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	655 1	46 9	6361 2	Y	42	38 1			14
10		6107 X	3048	-0-	-3059	-0-	358 1	29 9	2661 2	Y	26				40
11		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	720 1	39 9	6201 2	Y	35	16 1			59
12		7285 X	2798	-0-	-4487	-0-	255 1	19 9	2524 2	Y	17	38 1			38
01		7285 X	6084	-0-	-1201	-0-	3392 1	45 9	2647 2	Y	41	38 1			41
02		6580 X	3524	-0-	-3056	-0-	418 1	23 9	3083 2	Y	21				62
-----															
WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174							
09		3510 X	3189	-0-	-321	-0-	490 1	9 9	2690 2	Y	8	4 1			37
10		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	600 1	13 9	3042 2	Y	12	8 1			41
11		3600 X	3336	-0-	-264	-0-	402 1	10 9	2924 2	Y	9	23 1			27
12		3720 X	3251	-0-	-469	-0-	518 1	12 9	2721 2	Y	11	9 1			29
01		3658 X	3540	-0-	-118	-0-	503 1	12 9	3025 2	Y	11	9 1			31
02		3304 X	3258	-0-	-46	-0-	695 1	11 9	2552 2	Y	10	13 1			28
-----															
WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930							
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	24 1		233 2	Y	-0-				7
10		279 N	186	-0-	-93	-0-	22 1		164 2	Y	-0-				7
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	36 1		311 2	Y	-0-				7
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	19 1		187 2	Y	-0-				7
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1		287 2	Y	-0-				7
02		336 N	255	-0-	-81	-0-	30 1		225 2	Y	-0-				7
-----															
WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 12334							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10658 - 10775							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #:		8H	RRCID -> 232290	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL	DEPTH 10757	PERF.11992	- 13056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	26 1	143 2	N	7	4 1		25	
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	8 9	423 2	N	10	7 1		28	
11	720 N	397	-0-	-323	-0-	11 9	342 2	N	7	14 1		21	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47 1	374 2	N	9	7 1		23	
01	527 N	143	-0-	-384	-0-	8 9	114 2	N	9	7 1		25	
02	364 N	123	-0-	-241	-0-	71 1	90 2	N	8	11 1		22	
						10 9							
						19 1							
						10 9							
						24 1							
						9 9							
STAGGS		WELL #:		10H	RRCID -> 232956	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL	DEPTH 11246	PERF.11429	- 13380			
09	2430 N	2047	-0-	-383	-0-	188 1	1828 2	Y	28	25 1		11	
10	2511 N	1329	-0-	-1182	-0-	31 9	1155 2	Y	17			28	
11	2400 N	1576	-0-	-824	-0-	155 1	1389 2	Y	24	14 1		38	
12	2108 N	1078	-0-	-1030	-0-	19 9	968 2	Y	11	25 1		24	
01	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	161 1	30 9	Y	27	25 1		26	
02	1484 N	386	-0-	-1098	-0-	26 9	327 2	Y	14			40	
						98 1							
						12 9							
						1015 2							
						44 1							
						15 9							
BENAVIDES F. M. T.		WELL #:		11H	RRCID -> 233969	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL	DEPTH 10524	PERF.10529	- 12706			
09	2730 X	2151	-0-	-579	-0-	201 1	1950 2	Y	-0-			3	
10	3007 N	2279	-0-	-728	-0-	270 1	2009 2	Y	-0-			3	
11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	299 1	2577 2	Y	-0-			3	
12	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	204 1	2021 2	Y	-0-			3	
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	121 1	2431 2	Y	62	65 1		-0-	
02	2688 N	2167	-0-	-521	-0-	68 9	1908 2	Y	-0-			-0-	
						259 1							
BILLINGS RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 239274	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL	DEPTH 9843	PERF.10250	- 13830			
09	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1245 1	8923 2	Y	39	46 1		67	
10	10137 X	8427	-0-	-1710	-0-	43 9	7797 2	Y	36	34 1		69	
11	9840 X	7875	-0-	-1965	-0-	590 1	7374 2	Y	43	34 1		78	
12	10199 X	7342	-0-	-2857	-0-	40 9	6914 2	Y	52	46 1		84	
01	10199 X	6648	-0-	-3551	-0-	454 1	6379 2	Y	44	58 1		70	
02	9212 X	7648	-0-	-1564	-0-	47 9	6638 2	Y	37	35 1		72	
						371 1							
						57 9							
						221 1							
						48 9							
						969 1							
						41 9							
BENAVIDES FMT		WELL #:		12H	RRCID -> 239566	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL	DEPTH 10598	PERF.10520	- 13118			
09	1140 X	529	-0-	-611	-0-	49 1	480 2	Y	-0-			-0-	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	107 1	793 2	Y	-0-			-0-	
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	96 1	826 2	Y	-0-			-0-	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	72 1	707 2	Y	-0-			-0-	
01	899 N	636	-0-	-263	-0-	30 1	606 2	Y	-0-			-0-	
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	110 1	809 2	Y	-0-			-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456																
09	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	1120	1	10874	2	Y	34	30	1			11
10	14167 X	9051	-0-	-5116	-0-	1071	1	7958	2	Y	20					31
11	13710 X	8565	-0-	-5145	-0-	888	1	7646	2	Y	28	30	1			29
12	12431 X	11687	-0-	-744	-0-	1072	1	10601	2	Y	13	30	1			12
01	12431 X	11155	-0-	-1276	-0-	11119	2	36	9	Y	33	30	1			15
02	11228 X	7724	-0-	-3504	-0-	920	1	6786	2	Y	16					31
-----																
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680																
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					21
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	98	1	730	2	Y	-0-					21
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	45	1	389	2	Y	-0-	21	1			-0-
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	30	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	552	-0-	-285	-0-	240	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	15	-0-	-377	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
-----																
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184																
09	3210 X	1624	-0-	-1586	-0-	137	1	1330	2	Y	143	188	1			131
10	4030 X	3981	-0-	-49	-0-	157	9	472	1	Y	-0-					131
11	3900 X	2040	-0-	-1860	-0-	212	1	1828	2	Y	-0-					131
12	4030 X	2973	-0-	-1057	-0-	273	1	2700	2	Y	-0-					131
01	3968 X	2687	-0-	-1281	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-					131
02	3584 X	2102	-0-	-1482	-0-	251	1	1851	2	Y	-0-					131
-----																
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348																
09	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	626	1	6077	2	Y	-0-					6
10	7316 X	3681	-0-	-3635	-0-	437	1	3244	2	Y	-0-					6
11	7080 X	6443	-0-	-637	-0-	670	1	5773	2	Y	-0-					6
12	7316 X	4779	-0-	-2537	-0-	439	1	4340	2	Y	-0-					6
01	6913 X	6060	-0-	-853	-0-	287	1	5773	2	Y	-0-					6
02	6244 X	2515	-0-	-3729	-0-	300	1	2215	2	Y	-0-					6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BILLINGS RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706						
09		6990 X	6682	-0-	-308	-0-	798 1	5716 2	Y		153	183 1				-0-
10		6913 X	6750	-0-	-163	-0-	168 9	6126 2	Y		145	137 1				8
11		6690 X	6220	-0-	-470	-0-	464 1	5679 2	Y		174	138 1				44
12		6913 X	6361	-0-	-552	-0-	160 9	5818 2	Y		210	184 1				70
01		6913 X	5978	-0-	-935	-0-	350 1	5594 2	Y		173	230 1				13
02		6244 X	5831	-0-	-413	-0-	191 9	4948 2	Y		146	139 1				20
BILLINGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 249328		COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585						
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	798 1	840 2	Y		9	12 1				27
10		992 N	935	-0-	-57	-0-	10 9	862 2	Y		7	7 1				27
11		930 N	918	-0-	-12	-0-	65 1	855 2	Y		9	7 1				29
12		992 N	972	-0-	-20	-0-	8 9	912 2	Y		10	9 1				30
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	53 1	858 2	Y		9	12 1				27
02		868 N	844	-0-	-24	-0-	10 9	729 2	Y		8	7 1				28
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 249489		COMPL. DATE 05/07/2009				TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263						
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	69 1	670 2	Y		-0-					58
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	63 1	468 2	Y		-0-					58
11		600 N	409	-0-	-191	-0-	43 1	366 2	Y		-0-					58
12		775 N	385	-0-	-390	-0-	35 1	350 2	Y		-0-					58
01		527 N	197	-0-	-330	-0-	9 1	188 2	Y		-0-					58
02		392 N	268	-0-	-124	-0-	32 1	236 2	Y		-0-					58
BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 249545		COMPL. DATE 06/04/2010				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077						
09		1620 N	365	-0-	-1255	-0-	34 1	331 2	Y		-0-					21
10		434 N	173	-0-	-261	-0-	21 1	152 2	Y		-0-					21
11		1380 N	574	-0-	-806	-0-	60 1	514 2	Y		-0-					21
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	97 1	956 2	Y		-0-					21
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	47 1	952 2	Y		-0-					21
*02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	104 1	767 2	Y		-0-					21
BILLINGS B		WELL #: 9H		RRCID -> 251270		COMPL. DATE 06/07/2009				TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	1998	1	10975	2	Y	168	144 1	81
						185	9						
10	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	2264	1	11482	2	Y	169	102 1	148
						186	9						
11	12330 X	10940	-0-	-1390	-0-	1304	1	9475	2	Y	146	144 1	150
						161	9						
12	13144 X	9740	-0-	-3404	-0-	1532	1	8043	2	Y	150	145 1	155
						165	9						
01	13144 X	3810	-0-	-9334	-0-	527	1	3167	2	Y	105	145 1	115
						116	9						
02	11872 X	2299	-0-	-9573	-0-	475	1	1744	2	Y	73		188
						80	9						

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	371	1	3603	2	Y	-0-		11
						425	1	3157	2	Y	-0-		11
10	5611 X	3582	-0-	-2029	-0-	322	1	2769	2	Y	-0-	11 1	-0-
						310	1	3071	2	Y	-0-		-0-
11	5430 X	3091	-0-	-2339	-0-	322	1	2769	2	Y	-0-		-0-
						310	1	3071	2	Y	-0-		-0-
12	5611 X	3381	-0-	-2230	-0-	322	1	2769	2	Y	-0-		-0-
						258	1	1906	2	Y	-0-		-0-
01	4929 X	3221	-0-	-1708	-0-								-0-
													-0-
02	3696 X	2164	-0-	-1532	-0-								-0-

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

09	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	421	1	2314	2	Y	27	14 1	18
						30	9						
10	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	457	1	2317	2	Y	41	28 1	31
						45	9						
11	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	255	1	1853	2	Y	30	57 1	4
						33	9						
12	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	412	1	2163	2	Y	33	29 1	8
						36	9						
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	415	1	2492	2	Y	38	29 1	17
						42	9						
*02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	878	1	3223	2	Y	33	43 1	7
						36	9						

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

09	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	326	1	3162	2	Y	17	15 1	6
						19	9						
10	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	355	1	2637	2	Y	10		16
						11	9						
11	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	337	1	2901	2	Y	14	15 1	15
						15	9						
12	3627 X	3326	-0-	-301	-0-	305	1	3014	2	Y	6	15 1	6
						7	9						
01	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	3161	2	19	9	Y	17	15 1	8
						321	1	2365	2	Y	8		16
02	3276 X	2695	-0-	-581	-0-								
						9	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BILLINGS B		WELL #: 11H		RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 11086			PERF.11216 - 12754			
09		8370 X	8158	-0-	-212	-0-	1238	1	6799	2	Y	110	58	1		54
10		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	1456	1	7386	2	Y	170	116	1		108
11		9210 X	7692	-0-	-1518	-0-	914	1	6642	2	Y	124	232	1		-0-
12		9517 X	8014	-0-	-1503	-0-	1258	1	6605	2	Y	137	119	1		18
01		9517 X	8228	-0-	-1289	-0-	1150	1	6909	2	Y	154	117	1		55
*02		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	1766	1	6484	2	Y	134	177	1		12
BILLINGS B		WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 11046			PERF.10975 - 13473			
09		4710 X	4493	-0-	-217	-0-	685	1	3764	2	N	40	21	1		20
10		6975 X	4282	-0-	-2693	-0-	694	1	3520	2	N	62	42	1		40
11		6750 X	3921	-0-	-2829	-0-	468	1	3402	2	N	46	86	1		-0-
12		6975 X	5365	-0-	-1610	-0-	850	1	4461	2	N	49	43	1		6
01		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	54	9			N					6
*02		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1536	1	5640	2	N	49	65	1		4
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010				TOTAL DEPTH 10924			PERF.10834 - 13080			
09		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	1249	1	6859	2	Y	59	31	1		28
10		12338 X	6517	-0-	-5821	-0-	1057	1	5360	2	Y	91	62	1		57
11		11940 X	3757	-0-	-8183	-0-	446	1	3237	2	Y	67	124	1		-0-
12		12338 X	3594	-0-	-8744	-0-	562	1	2952	2	Y	73	64	1		9
01		11594 X	5535	-0-	-6059	-0-	777	1	4667	2	Y	83	63	1		29
02		7616 X	3074	-0-	-4542	-0-	641	1	2354	2	Y	72	95	1		6
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9278 - 9820			
09		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	1665	1	11935	2	Y	61	106	1		-0-
10		14415 X	13743	-0-	-672	-0-	963	1	12716	2	Y	58	55	1		3
11		13950 X	13478	-0-	-472	-0-	777	1	12624	2	Y	70	55	1		18
12		14415 X	12787	-0-	-1628	-0-	646	1	12049	2	Y	84	74	1		28
01		14136 X	13730	-0-	-406	-0-	457	1	13197	2	Y	69	92	1		5
02		12768 X	12169	-0-	-599	-0-	1541	1	10563	2	Y	59	56	1		8



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	902 1	6461 2		Y	69	83 1		9
						76 9							
10	7843 X	7722	-0-	-121	-0-	538 1	7112 2		Y	65	61 1		13
						72 9							
11	7590 X	6506	-0-	-1084	-0-	372 1	6048 2		Y	78	62 1		29
						86 9							
12	7843 X	6546	-0-	-1297	-0-	328 1	6113 2		Y	95	83 1		41
						105 9							
01	7843 X	7243	-0-	-600	-0-	240 1	6917 2		Y	78	104 1		15
						86 9							
*02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	1037 1	7106 2		Y	66	63 1		18
						73 9							

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	290 1	2080 2		Y	61	73 1		14
						67 9							
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	170 1	2247 2		Y	58	55 1		17
						64 9							
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	130 1	2107 2		Y	70	55 1		32
						77 9							
12	2418 N	2084	-0-	-334	-0-	101 1	1891 2		Y	84	74 1		42
						92 9							
01	2418 N	1806	-0-	-612	-0-	58 1	1672 2		Y	69	92 1		19
						76 9							
02	2156 N	1685	-0-	-471	-0-	206 1	1414 2		Y	59	56 1		22
						65 9							

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LORAC, INC. 508936  
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
TIGER (YEGUA)		//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		//CONT.//		508936											
PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETERS, "T"		WELL #:		1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TIGRE GRANDE (12000)				89910 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
09	4260	X	3834	-0-	-426	-0-	870	1	2964	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	750	1	2999	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3749	-0-	-301	-0-	750	1	2999	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	840	1	3096	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	930	1	3026	2	N	-0-			-0-
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	840	1	2754	2	N	2			2
							2	9							
-----															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							CNTY: ZAPATA				
LOPEZ		WELL #:		2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420				
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	413	1	698	2	Y	-0-			28
10	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	439	1	659	2	Y	-0-			28
11	2180	N	1082	-0-	-1098	-0-	450	1	632	2	Y	-0-			28
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			28
01	1085	N	581	-0-	-504	-0-	572	2	9	9	Y	8			36
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	287	1	514	2	Y	-0-			36
-----															
T.-C.-B. (CLAUDIA)				89945 044	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
LIVINGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)				89945 099	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC				701613											
CANALES, A. T.		WELL #:		65	RRCID ->	168322	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		89945 105 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1085A		RRCID -> 147948		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10397 - 10412	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1090A	RRCID ->	170727	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	9602	-	9665
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510	-	11900
09	3000 N	2997	-0-	-3	4067	2997	2		Y	-0-			-0-	
10	3100 N	2597	-0-	-503	3564	2597	2		Y	-0-			-0-	
11	6458 X	2894	-0-	-3564	-0-	2894	2		Y	-0-			-0-	
12	3286 X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-	
01	3286 X	2882	-0-	-404	-0-	2882	2		Y	-0-			-0-	
02	2800 X	2547	-0-	-253	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-	
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820	-	10706
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9138	-	9184
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534	-	12080
09	7680 X	7286	-0-	-394	-0-	6975	2	311 9	Y	283	273 1			68
10	7843 X	6818	-0-	-1025	-0-	6500	2	318 9	Y	289	290 1			67
11	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	6988	2	371 9	Y	337	307 1			97
12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	27 1		7163 2	Y	377	384 1			90
						415 9								
01	7533 X	7512	-0-	-21	-0-	29 1		7070 2	Y	375	344 1			121
						413 9								
02	6860 X	6592	-0-	-268	-0-	30 1		6176 2	Y	351	342 1			130
						386 9								
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818	-	9848
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A	RRCID ->	260448	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10819 - 11316			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776			
09	19454 X	5162	-0-	-14292	-0-	4997	2	165	9	Y	150	133	1		36
10	4867 X	4680	-0-	-187	-0-	4489	2	191	9	Y	174	170	1		40
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4950	2	229	9	Y	208	188	1		60
12	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	16	1	4784	2	Y	218	226	1		52
						240	9								
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	13	1	4639	2	Y	167	165	1		54
						184	9								
02	4060 X	3796	-0-	-264	-0-	8	1	3683	2	Y	95	114	1		35
						105	9								
-----															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750														
09	2900 N	2015	-0-	-885	4096	1954	2	61	9	Y	55	51	1	13
10	3100 N	1616	-0-	-1484	2612	1569	2	47	9	Y	43	46	1	10
11	3000 N	1845	-0-	-1155	1457	1787	2	58	9	Y	53	48	1	15
12	3100 N	1794	-0-	-1306	151	4	1	1728	2	Y	56	58	1	13
						62	9							
01	1825 N	1674	-0-	-151	-0-	4	1	1608	2	Y	56	51	1	18
						62	9							
02	1708 N	1230	-0-	-478	-0-	4	1	1175	2	Y	46	47	1	17
						51	9							
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509														
09	6660 X	5937	-0-	-723	-0-	5769	2	168	9	Y	153	148	1	37
10	6882 X	5595	-0-	-1287	-0-	5399	2	196	9	Y	178	174	1	41
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7191	2	283	9	Y	257	224	1	74
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	20	1	7016	2	Y	273	282	1	65
						300	9							
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	21	1	6745	2	Y	266	245	1	86
						293	9							
*02	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	22	1	6205	2	Y	261	250	1	97
						287	9							
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716															
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754															
-----															
09	T. A.	5981	-0-	5981	5981	5981	5610	2	371	9	Y	337	188	1	257
10	T. A.	532	-0-	532	6513	482	2	50	9	Y	45				302
11	T. A.	2951	-0-	2951	9464	100	1	2723	2	Y	116	253	1		165
						128	9								
12	11524 X	2060	-0-	-9464	-0-	102	1	1860	2	Y	89	90	1		164
						98	9								
01	1953 X	1054	-0-	-899	-0-	61	1	942	2	Y	46	77	1		133
						51	9								
02	1764 X	1358	-0-	-406	-0-	5	1	1284	2	Y	63	66	1		130
						69	9								
-----															
KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650															
-----															
09	T. A.	3797	-0-	3797	3797	3740	2	57	9	Y	52	60	1		40
10	T. A.	3053	-0-	3053	6850	2942	2	111	9	Y	101				141
11	T. A.	4501	-0-	4501	11351	154	1	4175	2	Y	156	118	1		179
						172	9								
12	15292 X	3941	-0-	-11351	-0-	195	1	3582	2	Y	149	97	1		231
						164	9								
01	3937 X	3077	-0-	-860	-0-	177	1	2768	2	Y	120	109	1		242
						132	9								
02	4116 X	3017	-0-	-1099	-0-	11	1	2870	2	Y	124	120	1		246
						136	9								
-----															
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617															
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		9930 X	2312	-0-	-7618	-0-		2299	2	13	9	Y	12	11 1	3
10		10261 X	2439	-0-	-7822	-0-		2427	2	12	9	Y	11	11 1	3
11		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-		5541	2	30	9	Y	27	22 1	8
12		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-		2	1	4075	2	Y	22	25 1	5
								24	9						
01		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		1	1	2897	2	Y	16	16 1	5
								18	9						
*02		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		2	1	2996	2	Y	17	16 1	6
								19	9						

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

09		13350 X	12672	-0-	-678	-0-		86	1	12270	2	Y	287	280 1	69
								316	9						
10		13795 X	13525	-0-	-270	-0-		88	1	13103	2	Y	304	303 1	70
								334	9						
11		13350 X	12894	-0-	-456	-0-		85	1	12464	2	Y	314	294 1	90
								345	9						
12		12896 X	11196	-0-	-1700	-0-		100	1	10770	2	Y	296	315 1	71
								326	9						
01		12896 X	11325	-0-	-1571	-0-		107	1	10887	2	Y	301	275 1	97
								331	9						
02		11648 X	7677	-0-	-3971	-0-		101	1	7335	2	Y	219	235 1	81
								241	9						

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6968 - 6975
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		104							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CANALES, E.G		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.10481 - 10920
09	1590 X	1062	-0-	-528	-0-	1 1	1028	3 Y	30	29	1 44
						33 9					
10	1643 X	986	-0-	-657	-0-	953 3	33	9 Y	30	25	1 49
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1854 3	32	9 Y	29	29	1 49
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	40 1	1821	3 Y	32	39	1 42
						35 9					
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1430 3	34	9 Y	31	26	1 47
02	1764 X	1430	-0-	-334	-0-	25 1	1373	3 Y	29	30	1 46
						32 9					

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7238 - 7249
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	95 1	475	3 Y	-0-		11
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	115 1	474	3 Y	-0-		11
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	118 1	438	3 Y	-0-		11
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	119 1	449	3 Y	1		12
						1 9					
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	99 1	443	3 Y	2		14
						2 9					
02	532 N	356	-0-	-176	-0-	48 1	307	3 Y	1		15
						1 9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9922 - 10374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9350 - 9426
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	29	1	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	25	1	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	29	1	18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	39	1	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
-----												
CANALES, A.T.		WELL #:		55	RRCID ->	103567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9389 - 9976
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CANALES, E.G.		WELL #:		19	RRCID ->	114822	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10198 - 10294
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CANALES, E.G.		WELL #:		23	RRCID ->	119379	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	10588 - 10626
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-			13
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-			13
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			13
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y		13
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	Y	-0-			13
02	448 N	143	-0-	-305	-0-	3	1	140	3	Y		13
-----												
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		107	RRCID ->	119842	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7498 - 7502
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, E.G.		WELL #:		28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9519 - 9545
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	38	3	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	1	1	Y	-0-	48	3	-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A.T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854				
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	Y	-0-	145	3	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	2	1	Y	-0-	87	3	-0-
-----												
CANALES, A.T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CANALES, A.T.		WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126				
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	4	1	Y	-0-	174	3	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	1	1	Y	-0-	66	3	-0-
-----												
CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	30	29	1			73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	25	1			78
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	29	1			78
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	39	1			71
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	26	1			76
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	30	1			75
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 10202 - 10426						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583						
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	69	3	17	9	Y	15	15	1		39
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	131	3	17	9	Y	15	12	1		42
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	Y	15	15	1		42
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	580	3	Y	16	19	1		39
							18	9								
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	749	3	18	9	Y	16	13	1		42
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	617	3	Y	14	15	1		41
							15	9								
-----																
CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10142 - 10202						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
CANALES, A.T.		WELL #:		88	RRCID ->	154456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12135	PERF. 9596 - 9952
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		60	RRCID ->	154696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7816 - 7821
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CANALES, E. G.		WELL #:		36	RRCID ->	154911	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9712 - 9719
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		66	RRCID ->	155366	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9494 - 9968
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		43	RRCID ->	155388	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	11203	PERF. 7428 - 7432
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CANALES, A. T.		WELL #:		57	RRCID ->	155931	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 8072 - 8084
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	1534	-0-	-986	-0-	1	1	1500	3	Y	30	29	1	62
10	2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	1431	3	33	9	Y	30	25	1	67
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1629	3	32	9	Y	29	29	1	67
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	34	1	1538	3	Y	32	39	1	60
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1719	3	34	9	Y	31	26	1	65
02	1540 N	1467	-0-	-73	-0-	25	1	1410	3	Y	29	30	1	64
						32	9							
CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500					
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			36
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			36
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			15
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			15
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	Y	-0-				-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
02		280 N	135	-0-	-145	-0-	2	1	133	3	Y	-0-				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	15	15	1		18
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	15	12	1		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	15	1		21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	19	1		18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	13	1		21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14	15	1		20

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	155					Y	135	134	1		67
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	135	113	1		89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	134	134	1		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	144	177	1		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	142	118	1		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	131	136	1		75

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9		Y	15	15	1		25
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	131	2	17	9		Y	15	12	1		28
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	202	2	17	9		Y	15	15	1		28
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2		Y	16				44
						18	9									
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	105	2	18	9		Y	16	13	1		47
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	14	15	1		46

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.10244 - 10272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					Y	15	15	1		8
10	178 X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	16	13	1		11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	15	1		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	20	1		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1		9
-----															
CANALES A. T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CANALES A. T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10234 - 10487					
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	290	3	17	9	Y	15	15	1		56
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	266	3	17	9	Y	15	12	1		59
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	326	3	17	9	Y	15	15	1		59
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	16	19	1		56
						18	9								
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	251	3	18	9	Y	16	13	1		59
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	3	1	181	3	Y	14	15	1		58
						15	9								
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	25	1		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	26	1		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1		34

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, A.T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2010 X	1705	-0-	-305	-0-	2 1	1670 3	Y	30	29 1	71
							33 9					
10		1705 X	1363	-0-	-342	-0-	1330 3	33 9	Y	30	25 1	76
11		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1846 3	32 9	Y	29	29 1	76
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	47 1	2121 3	Y	32	39 1	69
							35 9					
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2153 3	34 9	Y	31	26 1	74
02		1764 N	1739	-0-	-25	-0-	30 1	1677 3	Y	29	30 1	73
							32 9					
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339			
09		690 X	348	-0-	-342	-0-	315 3	33 9	Y	30		65
10		682 X	474	-0-	-208	-0-	441 3	33 9	Y	30	25 1	70
11		510 X	410	-0-	-100	-0-	378 3	32 9	Y	29	29 1	70
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	9 1	384 3	Y	32	39 1	63
							35 9					
01		465 N	339	-0-	-126	-0-	305 3	34 9	Y	31	26 1	68
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	29	30 1	67
-----												
CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894			
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	1 1	933 3	Y	59	59 1	50
							65 9					
10		682 N	630	-0-	-52	-0-	565 3	65 9	Y	59	50 1	59
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1052 3	65 9	Y	59	59 1	59
12		1023 N	887	-0-	-136	-0-	18 1	800 3	Y	63	78 1	44
							69 9					
01		620 N	501	-0-	-119	-0-	433 3	68 9	Y	62	52 1	54
*02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	21 1	1169 3	Y	57	60 1	51
							63 9					
-----												
CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306			
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		73
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		73
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		73
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01		T. A.	41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-		73
02		T. A.	40	-0-	40	81	1 1	39 3	Y	-0-		73

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	847	3	Y	30	29	1			45
						33	9									
10	930 N	844	-0-	-86	-0-	811	3	33	9	Y	30	25	1			50
11	690 N	324	-0-	-366	-0-	292	3	32	9	Y	29	29	1			50
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	32	39	1			43
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	31	26	1			48
*02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	48	1	2654	3	Y	29	30	1			47
						32	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

09	1440 X	1044	-0-	-396	-0-	1	1	1020	3	Y	21	21	1			7
						23	9									
10	1364 X	662	-0-	-702	-0-	639	3	23	9	Y	21	17	1			11
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1558	3	23	9	Y	21	21	1			11
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	39	1	1764	3	Y	22	27	1			6
						24	9									
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2049	3	24	9	Y	22	18	1			10
*02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1533	3	Y	20	21	1			9
						22	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

09	1020 X	922	-0-	-98	-0-	1	1	869	3	Y	47	47	1			24
						52	9									
10	992 X	615	-0-	-377	-0-	562	3	53	9	Y	48	40	1			32
11	810 X	589	-0-	-221	-0-	537	3	52	9	Y	47	47	1			32
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	Y	51	62	1			21
						56	9									
01	961 X	819	-0-	-142	-0-	764	3	55	9	Y	50	41	1			30
02	868 X	748	-0-	-120	-0-	12	1	685	3	Y	46	48	1			28
						51	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
CANALES, P.		WELL #:		123	RRCID ->	150046	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7633 - 7647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CANALES, P.		WELL #:		142	RRCID ->	221346	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6908 - 6930				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CANALES, P.		WELL #:		143	RRCID ->	254028	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8167 - 8969				
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	188	1	1094	3	Y	-0-				-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	205	1	1227	3	Y	-0-				-0-
11	840 N	638	-0-	-202	-0-	42	1	562	3	Y	31				31
						34	9								
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	1				32
						1	9								
01	1395 N	1033	-0-	-362	-0-	69	1	964	3	Y	-0-				32
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-				32
-----															
CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8304 - 8316				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	872	-0-	872	872	58	1	814	3	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	135	-0-	135	1007	9	1	126	3	N	-0-				-0-
-----															
T. C. B. (I-02)				89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 8118 - 8189				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
T.C.B. (RICHARD W-2)				89945 238	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	137760	COMPL. DATE	01/21/1991	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 7516 - 7543				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
T.-C.-B. ( SANFORD)		LOGAS ENERGY, LLC		BLUCHER, C.F.H.		89945 242	NON-ASSOCIATED	505860	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
		WELL #:		52 L	RRCID ->	132230	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6096	-	6308			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6293	-	6302			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		EOG RESOURCES, INC.		KING RANCH SEELIGSON		89945 300	NON-ASSOCIATED	253162	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
		WELL #:		E856	RRCID ->	268828	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7202	-	7547			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
LOGAS ENERGY, LLC		BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		505860	47	RRCID ->	047829	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80				N	NO RPT					-0-	
-----																	
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6271	-	6295			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	6866	-	6935			
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7	9	Y	6					19	
10	2635 X	985	-0-	-1650	-0-	979	2	6	9	Y	5	9	1			15	
11	2550 X	776	-0-	-1774	-0-	776	2			Y	-0-					15	
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					15	
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					15	
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					15	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS												
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860																
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
BLUCHER, C.F.H.												WELL #:	57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6032 - 6302
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
BLUCHER, C.F.H.												WELL #:	40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
STEWART - JONES UNIT NO. 2												WELL #:	7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307						N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307						N	-0-			-0-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	307						N	-0-			-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	307						N	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	307						N	-0-			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	307						N	-0-			-0-					
BLUCHER, C. F. H.												WELL #:	60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7124 - 7396
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
BLUCHER, C. F. H.												WELL #:	50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7040 - 7046
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-			20					
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-			20					
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-			20					
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-			20					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20					
BLUCHER, C.F.H.												WELL #:	55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6906 - 6942
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3789	2	29	9	Y	26				39					
10	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3918	2	24	9	Y	22	36	1		25					
11	4230 X	3126	-0-	-1104	-0-	3103	2	23	9	Y	21				46					
12	DLQ G-10	4528	-0-	4528	4528	4475	2	53	9	Y	48	16	1		78					
01	DLQ G-10	4241	-0-	4241	8769	4191	2	50	9	Y	45	58	1		65					
*02	12591 X	3822	-0-	-8769	-0-	3805	2	17	9	Y	15	8	1		72					

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14210	2	107	9	Y	97				167
10	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	14691	2	86	9	Y	78	134	1		111
11	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11635	2	68	9	Y	62				173
12	DLQ G-10	13582	-0-	13582	13582	13424	2	158	9	Y	144	47	1		270
*01	26301 X	12719	-0-	-13582	-0-	12572	2	147	9	Y	134	173	1		231
*02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11415	2	48	9	Y	44	22	1		253

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	Y	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	12	1	47	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	7	1	48	3	Y	-0-				-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	199	1	991	3	N	-0-				52
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	240	1	990	3	N	-0-				52
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	242	1	903	3	N	-0-				52
12	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	247	1	929	3	N	3				55
01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	209	1	932	3	N	3				58
02	1064 N	720	-0-	-344	-0-	97	1	621	3	N	2				60

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	Y	-0-				14
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	97	1	399	3	Y	-0-				14
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	99	1	368	3	Y	-0-				14
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	101	1	380	3	Y	1				15
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	84	1	371	3	Y	1				16
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	46	1	291	3	Y	1				17

DETIJERINA, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	125	1	625	3	Y	-0-				1
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	150	1	620	3	Y	-0-				1
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	154	1	572	3	Y	-0-				1
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	156	1	587	3	Y	2				3
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	131	1	581	3	Y	2				5
02	672 N	285	-0-	-387	-0-	38	1	246	3	Y	1				6

DETIJERINA, H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	13 1	67 3	Y	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 3	Y	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16 1	59 3	Y	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 3	Y	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	65 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	8 1	52 3	Y	-0-	-0-
-----										
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988		
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	101 1	504 3	Y	-0-	50
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	122 1	503 3	Y	-0-	50
11	690 N	590	-0-	-100	-0-	125 1	465 3	Y	-0-	50
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	92 1	348 3	Y	1	51
						1 9				
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	109 1	486 3	Y	2	53
						2 9				
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	118 1	760 3	Y	3	56
						3 9				

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
-----										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6975 - 6985	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DE TIJERINA, H. C.				WELL #:	73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6975 - 6996
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DE TIJERINA, H. C.				WELL #:	57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6442 - 6455
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	575	3	Y	-0-		1
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	150	1	620	3	Y	-0-		1
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	151	1	560	3	Y	-0-		1
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	599	3	Y	2		3
						2	9						
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	131	1	581	3	Y	2		5
						2	9						
02	672 N	317	-0-	-355	-0-	43	1	273	3	Y	1		6
						1	9						
-----													
DE TIJERINA, H.C.				WELL #:	92	RRCID ->	204415	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7148 - 7183
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	250	1	1250	3	Y	-0-		18
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1240	3	Y	-0-		18
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	304	1	1133	3	Y	-0-		18
12	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	314	1	1183	3	Y	3		21
						3	9						
01	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	259	1	1151	3	Y	4		25
						4	9						
02	1344 N	769	-0-	-575	-0-	104	1	663	3	Y	2		27
						2	9						
-----													
T-C-B (6300)		89945 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	138426	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6369 - 6377	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

09	4230 #	4161	-0-	-69	-0-	286	1	3805	3	N	64	179	1			18
10	4371 #	3867	-0-	-504	-0-	272	1	3559	3	N	33					51
11	4479 R	4479	-0-	-0-	-0-	293	1	4119	3	N	61					112
12	4309 #	4001	-0-	-308	-0-	269	1	3636	3	N	87					199
01	4309 #	4226	-0-	-83	-0-	263	1	3962	3	N	1	183	1			17
02	4172 #	3160	-0-	-1012	-0-	237	1	2860	3	N	57					74

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

09	3750 X	2987	-0-	-763	-0-	202	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	3875 X	2618	-0-	-1257	-0-	171	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	2592	-0-	-618	-0-	177	1	2415	2	Y	-0-					-0-
12	3317 X	2645	-0-	-672	-0-	200	1	2445	2	Y	-0-					-0-
01	3317 X	2437	-0-	-880	-0-	202	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2800 X	1751	-0-	-1049	-0-	100	1	1651	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189845	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14146	-	14683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		9660 X	8855	-0-	-805	-0-	596 1	8217 2	Y	38	44 1			376
							42 9							
10		9548 X	9122	-0-	-426	-0-	592 1	8483 2	Y	43	115 1			304
							47 9							
11		8670 X	8511	-0-	-159	-0-	579 1	7884 2	Y	44	51 1			297
							48 9							
12		9145 X	8527	-0-	-618	-0-	641 1	7842 2	Y	40	219 1			118
							44 9							
01		9145 X	8282	-0-	-863	-0-	683 1	7559 2	Y	36	55 1			99
							40 9							
02		8260 X	6586	-0-	-1674	-0-	375 1	6185 2	Y	24	35 1			88
							26 9							
-----														
SANTA FE RANCH		WELL #:		110	RRCID ->	190028	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14519	-	14758
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SANTA FE RANCH		WELL #:		120	RRCID ->	192325	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	13906	-	14090
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	192836	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14639	PERF.	14210	-	14220
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
SANTA FE RANCH		WELL #:		115	RRCID ->	193814	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14368	PERF.	13821	-	13960
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-				-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	194536	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	14295	PERF.13852 - 13968					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	194922	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14450	PERF.14006 - 14016
09	3600 X	3399	-0-	-201	-0-	228 1	3137 2	Y	31	21 1	179
						34 9					
10	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	235 1	3370 2	Y	34	59 1	154
						37 9					
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	257 1	3500 2	Y	36	28 1	162
						40 9					
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	291 1	3563 2	Y	-0-	162 1	-0-
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	312 1	3453 2	Y	-0-		-0-
02	3556 X	2616	-0-	-940	-0-	149 1	2467 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14406 - 14416
09	15750 X	11825	-0-	-3925	-0-	780 1	10741 2	Y	276	102 1	876
						304 9					
10	15128 X	12555	-0-	-2573	-0-	798 1	11418 2	Y	308	327 1	857
						339 9					
11	14280 X	10521	-0-	-3759	-0-	695 1	9474 2	Y	320	172 1	1005
						352 9					
12	12772 X	10714	-0-	-2058	-0-	785 1	9609 2	Y	291	842 1	454
						320 9					
01	12555 X	11272	-0-	-1283	-0-	893 1	9883 2	Y	451	324 1	581
						496 9					
02	11340 X	8295	-0-	-3045	-0-	456 1	7513 2	Y	296	252 1	625
						326 9					

SANTA FE RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.14062 - 14232
09	14010 X	10171	-0-	-3839	-0-	679 1	9360 2	Y	120	84 1	727
						132 9					
10	13485 X	12199	-0-	-1286	-0-	787 1	11266 2	Y	133	236 1	624
						146 9					
11	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	843 1	11486 2	Y	139	111 1	652
						153 9					
12	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	875 1	10710 2	Y	126	502 1	276
						139 9					
01	12214 X	10843	-0-	-1371	-0-	889 1	9829 2	Y	114	137 1	253
						125 9					
02	11648 X	7360	-0-	-4288	-0-	418 1	6887 2	Y	50	80 1	223
						55 9					

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SANTA FE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.14154 - 14516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09		9210 X	8511	-0-	-699	-0-	586	1	7807	3	N	107	178	1	95
							118	9							
10		9517 X	8562	-0-	-955	-0-	603	1	7898	3	N	55			150
							61	9							
11		9150 X	7905	-0-	-1245	-0-	521	1	7331	3	N	48	179	1	19
							53	9							
12		9455 X	8429	-0-	-1026	-0-	569	1	7677	3	N	166			185
							183	9							
01		9207 X	8403	-0-	-804	-0-	521	1	7839	3	N	39	168	1	56
							43	9							
02		7952 X	4123	-0-	-3829	-0-	312	1	3761	3	N	45			101
							50	9							
-----															
SANTA FE RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	185707	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13856 - 14172			
09		14460 X	12749	-0-	-1711	-0-	886	1	11799	3	N	58			153
							64	9							
10		13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	957	1	12534	3	N	187	185	1	155
							206	9							
11		14400 X	13139	-0-	-1261	-0-	863	1	12137	3	N	126	184	1	97
							139	9							
12		14880 X	12758	-0-	-2122	-0-	870	1	11750	3	N	125			222
							138	9							
01		14880 X	12572	-0-	-2308	-0-	777	1	11693	3	N	93	183	1	132
							102	9							
02		12376 X	9397	-0-	-2979	-0-	711	1	8567	3	N	108	182	1	58
							119	9							
-----															
SANTA FE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	186882	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13964 - 14336			
09		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	703	1	9357	3	N	62			114
							68	9							
10		10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	736	1	9642	3	N	146	183	1	77
							161	9							
11		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	628	1	8836	3	N	63			140
							69	9							
12		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	633	1	8546	3	N	47			187
							52	9							
01		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	574	1	8634	3	N	63	186	1	64
							69	9							
02		7532 X	5059	-0-	-2473	-0-	383	1	4610	3	N	60			124
							66	9							
-----															
SANTA FE RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	187145	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	14986	PERF.14328 - 14748			
09		9090 X	5510	-0-	-3580	-0-	381	1	5070	3	N	54	188	1	71
							59	9							
10		9393 X	5486	-0-	-3907	-0-	382	1	5001	3	N	94			165
							103	9							
11		9090 X	7193	-0-	-1897	-0-	473	1	6654	3	N	60	182	1	43
							66	9							
12		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	561	1	7570	3	N	20			63
							22	9							
01		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	492	1	7406	3	N	20			83
							22	9							
02		6720 X	5422	-0-	-1298	-0-	415	1	4999	3	N	7			90
							8	9							





OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.13778	- 13950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121	- 14958			
09	4751	R	4751	-0-	-0-	-0-	325	1	4326	3	N	91	178	1	19
							100	9							
10	4805	#	4753	-0-	-52	-0-	333	1	4361	3	N	54			73
							59	9							
11	4680	#	4587	-0-	-93	-0-	302	1	4252	3	N	30			103
							33	9							
12	4898	#	4668	-0-	-230	-0-	319	1	4305	3	N	40			143
							44	9							
01	4898	#	4550	-0-	-348	-0-	280	1	4206	3	N	58	182	1	19
							64	9							
02	4424	#	3808	-0-	-616	-0-	288	1	3466	3	N	49			68
							54	9							

TOM EAST (N-68)				90480 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736											
SANTA FE RANCH		WELL #:		122	RRCID ->	263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.10916	- 11188			
09	3810	X	3183	-0-	-627	B	-0-	215	1	2968	2	Y	-0-		-0-
10	3875	X	3463	-0-	-412	B	-0-	226	1	3237	2	Y	-0-		-0-
11	3750	X	3294	-0-	-456	B	-0-	225	1	3069	2	Y	-0-		-0-
12	3503	X	3457	-0-	-46	B	-0-	261	1	3196	2	Y	-0-		-0-
01	3472	X	3253	-0-	-219	B	-0-	270	1	2983	2	Y	-0-		-0-
02	3136	X	1731	-0-	-1405	B	-0-	99	1	1632	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.13369	- 13393
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)				90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
J&G OIL & GAS				427635								
THIGPEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	067038	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TOM GRAHAM (3500-C)		//CONT.//		90483 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
J&G OIL & GAS		//CONT.//		427635								
THIGPEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067272	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 3460 - 3465	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3472 - 3482	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOM GRAHAM (3540)				90483 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
MOSSER & SHANKS		WELL #:		1	RRCID ->	269352	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 3538 - 3540	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
-----												
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
MOSSER ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 T	RRCID ->	014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3642 - 3639	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
COOK TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 3772 - 3776	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM GRAHAM (5150)		90483 855		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	078735	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
-----										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A
-----										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758								
TILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5282 - 5291
-----										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758								
TILLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226829	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5508 - 5520
-----										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF. 11066 - 11100
-----										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LAUREL		WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.		WELL #: 3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GARNER 1054 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376				
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2		Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GARNER 1054		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407				
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10	248 N	87	-0-	-161	-0-	1 1	86 2	N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	434 N	36	-0-	-398	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	57 1	391 3	Y	1	1
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	63 1	344 3	Y	16	17
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	49 1	233 3	Y	6	23
12	465 N	283	-0-	-182	-0-	40 1	240 3	Y	3 21 1	5
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	50 1	229 3	Y	-0-	5
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	5

-----  
GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	156 1	1066 3	Y	1	1
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	233 1	1275 3	Y	17	18
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	147 1	696 3	Y	6	24
12	1271 N	314	-0-	-957	-0-	44 1	267 3	Y	3 22 1	5
01	1519 N	244	-0-	-1275	-0-	44 1	200 3	Y	-0-	5
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	5

-----  
TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106  
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020

-----  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

09	330 N	329	-0-	-1	-0-	40 1	272 3	Y	15	33
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	47 1	318 3	Y	5	38
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45 1	327 3	Y	5	43
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	36 1	244 3	Y	4	47
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	38 1	246 3	Y	13 51 1	9
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	41 1	195 3	Y	3	12

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC WRIGHT-LONG GAS UNIT		//CONT.// 90606 600 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: 1		RRCID -> 204770		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	64	1	433	3	Y	2	12	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	Y	2	14	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	61	1	451	3	Y	2	16	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	66	1	449	3	Y	2	18	
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	61	1	387	3	Y	4	19 1	3
02	476 N	372	-0-	-104	-0-	65	1	306	3	Y	1	4	
-----													
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362				
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	67	1	453	3	Y	2	12	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	458	3	Y	2	14	
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	64	1	471	3	Y	2	16	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	469	3	Y	2	18	
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	63	1	405	3	Y	4	19 1	3
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	68	1	320	3	Y	1	4	
-----													
REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422				
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	1	26	
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	34	1	229	3	Y	3	29	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	264	3	Y	6	35	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	3	38	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	13	39 1	12
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	14	9			Y	NO RPT	12	
-----													
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437				
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	65	1	438	3	Y	1	26	
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	65	1	441	3	Y	3	29	
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	58	1	423	3	Y	6	35	
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	65	1	446	3	Y	3	38	
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	65	1	417	3	Y	12	38 1	12
02	448 N	234	-0-	-214	-0-	41	1	192	3	Y	1	13	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	59 1	394 3	Y	4				24
						4 9							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	58 1	398 3	Y	3				27
						3 9							
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	56 1	410 3	Y	4				31
						4 9							
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	60 1	408 3	Y	4				35
						4 9							
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	55 1	352 3	Y	9	38 1			6
						10 9							
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	59 1	278 3	Y	3				9
						3 9							

-----  
 STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456  
 -----

09	540 N	520	-0-	-20	-0-	67 1	453 3	Y	-0-				-0-
						78 1	529 3	Y	-0-				-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	74 1	546 3	Y	-0-				-0-
						59 1	407 3	Y	-0-				-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	64 1	410 3	Y	-0-				-0-
						69 1	324 3	Y	-0-				-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-								-0-
01	620 N	474	-0-	-146	-0-								-0-
02	588 N	393	-0-	-195	-0-								-0-

-----  
 STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534  
 -----

09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	Y	14				34
						15 9							
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62 1	423 3	Y	6				40
						7 9							
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60 1	437 3	Y	5				45
						6 9							
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	48 1	326 3	Y	3				48
						3 9							
01	496 N	396	-0-	-100	-0-	51 1	328 3	Y	15	53 1			10
						17 9							
02	476 N	317	-0-	-159	-0-	55 1	259 3	Y	3				13
						3 9							

-----  
 REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384  
 -----

09	360 N	293	-0-	-67	-0-	38 1	255 3	Y	-0-				8
						36 1	247 3	Y	-0-				8
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	34 1	249 3	Y	-0-				8
						38 1	260 3	Y	-0-				8
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	42 1	268 3	Y	-0-	6 1			2
						45 1	212 3	Y	-0-				2
12	310 N	298	-0-	-12	-0-								8
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-								2
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-								2

-----  
 STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587  
 -----

09	480 N	474	-0-	-6	-0-	59 1	398 3	Y	15				33
						17 9							
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	68 1	466 3	Y	5				38
						6 9							
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	65 1	480 3	Y	5				43
						6 9							
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	52 1	358 3	Y	4				47
						4 9							
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	56 1	361 3	Y	13	51 1			9
						14 9							
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	61 1	286 3	Y	3				12
						3 9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC WRIGHT-LONG GAS UNIT		//CONT.// 90606 600 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7435			
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	73 1	492 3	Y	4				24		
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	73 1	498 3	Y	4				28		
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	70 1	512 3	Y	3				31		
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	75 1	510 3	Y	4				35		
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	69 1	440 3	Y	9	38 1			6		
02	560 N	425	-0-	-135	-0-	74 1	348 3	Y	3				9		
-----															
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010				TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7320 - 7487			
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	73 1	492 3	Y	2				12		
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73 1	498 3	Y	2				14		
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	70 1	512 3	Y	2				16		
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	75 1	510 3	Y	2				18		
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	69 1	440 3	Y	4	19 1			3		
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	74 1	348 3	Y	1				4		
-----															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, J. E.		499978		WELL #: 4		RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970				TOTAL DEPTH 7204		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	59	-0-	59	113	10 1	49 3	Y	-0-				-0-		
10	228 X	115	-0-	-113	-0-	16 1	99 3	Y	-0-				-0-		
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	9 1	36 3	Y	-0-				-0-		
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	4 1	14 3	Y	-0-				-0-		
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT				-0-		
-----															
GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 4		RRCID -> 052950		COMPL. DATE 06/02/1972				TOTAL DEPTH 7085		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #: 4		RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972				TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A			
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20 1	185 3	Y	-0-				-0-		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	40 1	152 3	Y	-0-				-0-		
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	37 1	164 3	Y	-0-				-0-		
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	53 1	145 3	Y	-0-				-0-		
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	48 1	148 3	Y	-0-				-0-		
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT				-0-		



-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
*07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	84 1	698 3	Y	-0-		11
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	71 1	654 3	Y	-0-	8 1	3
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	40 1	605 3	Y	-0-		3
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	42 1	599 3	Y	-0-		3
11		690 N	631	-0-	-59	-0-	57 1	574 3	Y	-0-		3
12		682 N	621	-0-	-61	-0-	31 1	590 3	Y	-0-		3
01		651 N	638	-0-	-13	-0-	62 1	576 3	Y	-0-		3
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A												
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	147 1	1349 3	Y	-0-		-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	308 1	1177 3	Y	-0-		-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	249 1	1105 3	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1382	-0-	-168	-0-	370 1	1012 3	Y	-0-		-0-
01		1488 N	1247	-0-	-241	-0-	303 1	944 3	Y	-0-		-0-
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	8 1	46 3	Y	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	17 1	98 3	Y	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	86 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	22 1	127 3	Y	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	26 1	99 3	Y	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	22 1	78 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070												
09		450 N	243	-0-	-207	-0-	39 1	204 3	N	-0-	29 1	-0-
10		465 N	232	-0-	-233	-0-	33 1	199 3	N	-0-		-0-
11		330 N	264	-0-	-66	-0-	40 1	224 3	N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	57 1	221 3	N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	75 1	267 3	N	-0-		-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	30 1	157 3	N	-0-	-0-	
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	28 1	171 3	N	-0-	-0-	
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	30 1	168 3	N	-0-	-0-	
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	19 1	75 3	N	-0-	-0-	
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	58 1	203 3	N	-0-	-0-	
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	59 1	542 3	Y	-0-	-0-	
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	156 1	596 3	Y	-0-	-0-	
11		960 N	605	-0-	-355	-0-	111 1	494 3	Y	-0-	-0-	
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	193 1	527 3	Y	-0-	-0-	
01		744 N	443	-0-	-301	-0-	108 1	335 3	Y	-0-	-0-	
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	-0-	
*11		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-	-0-	
12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	123 1	837 3	Y	-0-	-0-	
10		T. A.	1000	-0-	1000	1000	154 1	846 3	Y	-0-	-0-	
11		T. A.	855	-0-	855	1855	149 1	706 3	Y	-0-	-0-	
12		T. A.	1206	-0-	1206	3061	171 1	1035 3	Y	-0-	-0-	
01		4590 X	1529	-0-	-3061	-0-	275 1	1254 3	Y	-0-	-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	40 3	Y	-0-	-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	13 1	47 3	Y	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129
09		240 N	182	-0-	-58	-0-	29 1	153 3	Y	-0-	-0-	
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	25 1	155 3	Y	-0-	-0-	
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	31 1	179 3	Y	-0-	-0-	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	53 1	202 3	Y	-0-	-0-	
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	54 1	193 3	Y	-0-	-0-	
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	94 1	490 3	Y	-0-	-0-	
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	83 1	507 3	Y	-0-	-0-	
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	84 1	475 3	Y	-0-	-0-	
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	116 1	444 3	Y	-0-	-0-	
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	122 1	429 3	Y	-0-	-0-	
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-	

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
10		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3	Y	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	Y	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 3	Y	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283													
09		210 N	156	-0-	-54	-0-	25 1	131 3	Y	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	28 1	173 3	Y	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	32 1	179 3	Y	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	50 1	194 3	Y	-0-			-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	68 1	239 3	Y	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830													
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	79 1	723 3	Y	-0-			-0-
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	170 1	648 3	Y	-0-			-0-
11		870 N	784	-0-	-86	-0-	144 1	640 3	Y	-0-			-0-
12		837 N	800	-0-	-37	-0-	214 1	586 3	Y	-0-			-0-
*01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	215 1	668 3	Y	-0-			-0-
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979													
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	54 1	370 3	Y	-0-			2
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	78 1	425 3	Y	-0-			2
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	77 1	366 3	Y	-0-			2
12		434 N	360	-0-	-74	-0-	51 1	309 3	Y	-0-			2
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	91 1	415 3	Y	-0-	2 1		-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6853 - 6927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	49	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	53	1	303	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	72	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138		
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	31	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	26	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	28	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	36	1	140	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	37	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757		
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	1			3
						1	9							
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	Y	-0-			3
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	107	3	Y	1			4
						1	9							
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-			4
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-	4	1	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992			TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-		2
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-		2
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	15	1	72	3	Y	-0-		2
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	6	1	38	3	Y	-0-		2
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741				
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-		2
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	3	Y	-0-		2
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	-0-		2
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	16	1	100	3	Y	-0-		2
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876				
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	3	Y	-0-		2
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	-0-		2
*11	300 N	297	-0-	-3	-0-	52	1	245	3	Y	-0-		2
*12	310 N	304	-0-	-6	-0-	43	1	261	3	Y	-0-		2
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	57	1	258	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714				
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-	2 1	1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-		1
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	Y	-0-		1
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	3	Y	-0-		1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	Y	-0-		1
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730				
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835				
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-	3 1	1
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-		1
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	Y	-0-		1
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	3	Y	-0-		1
*12	248 N	217	-0-	-31	-0-	31	1	186	3	Y	-0-		1
*01	217 N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	126	N	126	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-	2
10	190	N	190	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-	2
11	180	N	180	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-	2
12	124	N	81	-0-	-43	12	1	69	3	Y	-0-	2
01	186	N	123	-0-	-63	22	1	101	3	Y	-0-	-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168					Y	NO RPT	-0-
-----												
LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133			
09	270	N	227	-0-	-43	37	1	190	3	Y	-0-	-0-
10	279	N	245	-0-	-34	34	1	211	3	Y	-0-	-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	34	1	194	3	Y	-0-	-0-
12	248	N	235	-0-	-13	49	1	186	3	Y	-0-	-0-
01	248	N	233	-0-	-15	51	1	182	3	Y	-0-	-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696			
09	119	N	119	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-	2
10	175	N	175	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-	2
11	90	N	90	-0-	-0-	16	1	74	3	Y	-0-	2
12	124	N	93	-0-	-31	13	1	80	3	Y	-0-	2
01	186	N	91	-0-	-95	16	1	75	3	Y	-0-	-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785			
09	134	N	134	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-	2
10	194	N	194	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-	2
11	156	N	156	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-	2
12	181	N	181	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-	2
01	186	N	184	-0-	-2	33	1	151	3	Y	-0-	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772			
*09	149	N	149	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-	2
10	145	N	145	-0-	-0-	22	1	123	3	Y	-0-	2
11	150	N	126	-0-	-24	22	1	104	3	Y	-0-	2
12	155	N	140	-0-	-15	20	1	120	3	Y	-0-	2
01	155	N	95	-0-	-60	17	1	78	3	Y	-0-	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874			
09	328	N	328	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-	2
10	377	N	377	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	-0-	2
*11	450	N	378	-0-	-72	66	1	312	3	Y	-0-	2
12	378	N	378	-0-	-0-	54	1	324	3	Y	-0-	2
01	434	N	434	-0-	-0-	78	1	356	3	Y	-0-	-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	78 1	533 3	Y	1	3
						1 9				
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	119 1	653 3	Y	-0-	3
11	720 N	654	-0-	-66	-0-	114 1	540 3	Y	-0-	3
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	87 1	528 3	Y	-0-	3
*01	775 N	664	-0-	-111	-0-	120 1	544 3	Y	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	15 1	75 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	16 1	100 3	Y	-0-	-0-
11	210 N	79	-0-	-131	-0-	12 1	67 3	Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34 1	132 3	Y	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39 1	140 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728		
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3		Y	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	17 1	281 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	22 1	280 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	30 1	275 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	102 3	Y	-0-	1
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14 1	75 3	Y	-0-	1
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17 1	80 3	Y	-0-	1
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	12 1	72 3	Y	-0-	1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	14 1	65 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 143175		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083		
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	64 1	331 3	Y	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	73 1	446 3	Y	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	86 1	490 3	Y	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	97 1	374 3	Y	-0-	-0-
01	527 N	331	-0-	-196	-0-	73 1	258 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893		
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		Y	-0-	-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		Y	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21 1	342 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	26 1	331 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	36 1	328 3	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	132 1	898 3	Y	-0-	3
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	162 1	887 3	Y	-0-	3
11	1260 X	962	-0-	-298	-0-	167 1	795 3	Y	-0-	3
12	1147 X	963	-0-	-184	-0-	137 1	826 3	Y	-0-	3
*01	1054 X	986	-0-	-68	-0-	178 1	808 3	Y	-0-	-0-
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780		
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 3	Y	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	62 1	239 3	Y	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	66 1	293 3	Y	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	88 1	243 3	Y	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	79 1	245 3	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	Y	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29 1	367 3	Y	-0-	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	51 1	459 3	Y	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	49 1	256 3	Y	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19 1	118 3	Y	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18 1	105 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	22 1	82 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	22 1	79 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER RANCH 1057		WELL #: 1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657		
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-	-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31 1	508 3	Y	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	44 1	572 3	Y	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55 1	492 3	Y	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER RANCH "1058"		WELL #: 2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	6 1	95 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785		
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	208 1	1420 3	Y	-0-	1
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	402 1	2204 3	Y	-0-	1
11	2070 X	1291	-0-	-779	-0-	224 1	1067 3	Y	-0-	1
12	2139 X	1187	-0-	-952	-0-	169 1	1018 3	Y	-0-	1
01	2604 X	1017	-0-	-1587	-0-	183 1	834 3	Y	-0-	-0-
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-			Y	NO RPT	-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744	-	6794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	78 1	535 3	Y	-0-				3
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	101 1	553 3	Y	-0-				3
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	98 1	464 3	Y	-0-				3
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	93 1	560 3	Y	-0-				3
01		651 N	606	-0-	-45	-0-	109 1	497 3	Y	-0-	3 1			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716	-	6828
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	-0-				-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	38 1	146 3	Y	-0-				-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	29 1	127 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	41 1	113 3	Y	-0-				-0-
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	38 1	119 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684	-	6798
*08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	54 1	403 3	Y	2	4 1			2
							2 9							
*09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	57 1	391 3	Y	-0-				2
*10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	78 1	430 3	Y	-0-				2
*11		450 N	442	-0-	-8	-0-	77 1	365 3	Y	-0-				2
*12		465 N	403	-0-	-62	-0-	57 1	346 3	Y	-0-				2
*01		496 N	412	-0-	-84	-0-	74 1	338 3	Y	-0-	2 1			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729	-	6831
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	76 1	518 3	Y	-0-				3
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	97 1	529 3	Y	-0-				3
*11		600 N	556	-0-	-44	-0-	97 1	459 3	Y	-0-				3
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	91 1	553 3	Y	-0-				3
*01		620 N	578	-0-	-42	-0-	104 1	474 3	Y	-0-	3 1			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848	-	6955
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057	-	7180
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 3	N	-0-				-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	36 1	201 3	N	-0-				-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	34 1	133 3	N	-0-				-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	39 1	136 3	N	-0-				-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT				-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105  
-----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720  
-----

*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	158	1	1438	3	Y	-0-	9	1	3
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	3	Y	-0-			3
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1475	3	Y	-0-			3
11	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	135	1	1349	3	Y	-0-			3
12	1643 N	1484	-0-	-159	-0-	75	1	1409	3	Y	-0-			3
01	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	151	1	1414	3	Y	-0-			3
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT			3

-----  
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227  
-----

09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	14	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	11	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778  
-----

09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	Y	-0-			3
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-			3
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	30	1	143	3	Y	-0-			3
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	17	1	103	3	Y	-0-			3
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	23	1	103	3	Y	-0-	3	1	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858  
-----

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	Y	-0-	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	8 1	38 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	7 1	41 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	5 1	24 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848		
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	132 1	1209 3	Y	-0-	-0-
*10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	280 1	1067 3	Y	-0-	-0-
11	1410 X	1379	-0-	-31	-0-	254 1	1125 3	Y	-0-	-0-
12	1457 X	1452	-0-	-5	-0-	388 1	1064 3	Y	-0-	-0-
01	1457 X	1418	-0-	-39	-0-	345 1	1073 3	Y	-0-	-0-
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28 1	175 3	N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30 1	173 3	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27 1	106 3	N	-0-	-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	25 1	90 3	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163		
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	28 1	145 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	25 1	152 3	Y	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	35 1	200 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	28 1	109 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	35 1	123 3	Y	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 3	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23 1	144 3	N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9 1	48 3	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-	1	1	1
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			1
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-			1
11		120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	Y	-0-			1
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1051 N	1051	-0-	-0-	104 1	947 3		Y	-0-			-0-
10		1560 N	1560	-0-	-0-	324 1	1236 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	1090	-0-	-20	201 1	889 3		Y	-0-			-0-
12		1655 N	1655	-0-	-0-	443 1	1212 3		Y	-0-			-0-
01		1550 N	1504	-0-	-46	366 1	1138 3		Y	-0-			-0-
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008				Y	NO RPT			-0-
-----													
JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819	
09		942 N	942	-0-	-0-	93 1	849 3		Y	-0-			-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	248 1	945 3		Y	-0-			-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0-	199 1	881 3		Y	-0-			-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	265 1	726 3		Y	-0-			-0-
01		1178 N	950	-0-	-228	231 1	719 3		Y	-0-			-0-
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785	
*07		372 N	116	-0-	-256	17 1	99 3		Y	-0-			-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
*09		426 N	426	-0-	-0-	54 1	372 3		Y	-0-			-0-
*10		357 N	357	-0-	-0-	55 1	302 3		Y	-0-			-0-
*11		416 N	416	-0-	-0-	72 1	344 3		Y	-0-			-0-
*12		434 N	402	-0-	-32	57 1	345 3		Y	-0-			-0-
*01		624 N	624	-0-	-0-	112 1	512 3		Y	-0-			-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796	
09		1220 N	1220	-0-	-0-	156 1	1064 3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	1193	-0-	1193	184 1	1009 3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	1053	-0-	1053	2246 1	870 3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	828	-0-	828	3074 1	710 3		Y	-0-			-0-
01		3953 X	879	-0-	-3074	158 1	721 3		Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767 - 6868	
09		59 N	59	-0-	-0-	7 1	52 3		Y	-0-			1
10		19 N	19	-0-	-0-	3 1	16 3		Y	-0-			1
11		60 N	17	-0-	-43	3 1	14 3		Y	-0-			1
12		116 N	116	-0-	-0-	16 1	100 3		Y	-0-			1
01		31 N	31	-0-	-0-	6 1	25 3		Y	-0-	1 1		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6660 - 6766	
*08		1158 N	1158	-0-	-0-	136 1	1021 3		Y	1	1 1		1
						1 9							
09		1487 N	1487	-0-	-0-	190 1	1297 3		Y	-0-			1
10		1429 X	1429	-0-	-0-	220 1	1209 3		Y	-0-			1
11		1297 X	1297	-0-	-0-	226 1	1071 3		Y	-0-			1
12		1550 X	1310	-0-	-240	186 1	1124 3		Y	-0-			1
01		1550 X	1320	-0-	-230	238 1	1082 3		Y	-0-	1 1		-0-
02		1400 X	NO RPT	-0-	-1400				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740 - 6844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	200	1	1504	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
*09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	206	1	1405	3	Y	-0-		2
*10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	247	1	1353	3	Y	-0-		2
*11	1650 N	1255	-0-	-395	-0-	218	1	1037	3	Y	-0-		2
*12	1674 N	1278	-0-	-396	-0-	182	1	1096	3	Y	-0-		2
*01	1612 N	1304	-0-	-308	-0-	235	1	1069	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6950	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-		1 1	4 3		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3		Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12 3		Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3		Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11 3		Y	-0-		-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776	
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3	Y	-0-		1
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-		1
11	210 N	42	-0-	-168	-0-	7	1	35	3	Y	-0-		1
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	7	1	43	3	Y	-0-		1
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	858	3	Y	-0-		1
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	151	1	825	3	Y	-0-		1
11	1320 N	951	-0-	-369	-0-	165	1	786	3	Y	-0-		1
*12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	134	1	806	3	Y	-0-		1
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	168	1	767	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6668 - 6775		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	102	1	599	3	Y	1			4
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	Y	1	3	1	2
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	74	1	502	3	Y	-0-			2
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	-0-			2
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	115	1	545	3	Y	-0-			2
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	612	3	Y	-0-			2
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	146	1	667	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 6665 - 6762				
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	55	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	70	1	330	3	Y	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	78	1	472	3	Y	-0-			-0-
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	103	1	470	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6708 - 6822				
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			1
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			1
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			1
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			1
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6606 - 6722				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6727 - 6750				
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-			1
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-			1
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-			1
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----													
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	118 1	886 3	Y	1	1	3 1	2	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	114 1	779 3	Y	-0-			2	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	135 1	739 3	Y	-0-			2	
11	960 N	733	-0-	-227	-0-	127 1	606 3	Y	-0-			2	
12	930 N	765	-0-	-165	-0-	109 1	656 3	Y	-0-			2	
01	868 N	754	-0-	-114	-0-	136 1	618 3	Y	-0-	2 1		-0-	
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	159 1	1087 3	Y	-0-			2	
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	226 1	1240 3	Y	-0-			2	
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	262 1	1243 3	Y	-0-			2	
12	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	178 1	1076 3	Y	-0-			2	
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	266 1	1211 3	Y	-0-	2 1		-0-	
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			-0-	
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		Y	-0-			-0-	
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	12 1	201 3	Y	-0-			-0-	
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	16 1	202 3	Y	-0-			-0-	
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	22 1	196 3	Y	-0-			-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847	
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	72 1	546 3	Y	1	3 1		2	
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	90 1	617 3	Y	-0-			2	
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	104 1	567 3	Y	-0-			2	
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	119 1	563 3	Y	-0-			2	
*12	744 N	703	-0-	-41	-0-	100 1	603 3	Y	-0-			2	
*01	682 N	533	-0-	-149	-0-	96 1	437 3	Y	-0-	2 1		-0-	
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			1	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 3	Y	-0-			1	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			1	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			1	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	Y	-0-	1 1		-0-	
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780	
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1			2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-	1
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753												
*07	217 N	192	-0-	-25	-0-	28	1	164	3	Y	-0-	2
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	1	1
						1	9					
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	Y	-0-	1
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	225	3	Y	-0-	1
*11	150 N	143	-0-	-7	-0-	25	1	118	3	Y	-0-	1
*12	217 N	187	-0-	-30	-0-	27	1	160	3	Y	-0-	1
*01	279 N	202	-0-	-77	-0-	36	1	166	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809												
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	3	Y	-0-	2
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	3	Y	-0-	2
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	145	1	689	3	Y	-0-	2
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	119	1	718	3	Y	-0-	2
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	761	3	Y	-0-	-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744												
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	260	3	Y	1	4
						1	9					
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-	1
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-	1
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	3	Y	-0-	1
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	148	1	703	3	Y	-0-	1
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	136	1	823	3	Y	-0-	1
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	179	1	816	3	Y	-0-	-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787												
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	73	1	430	3	Y	1	2
						1	9					
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	1	2
						1	9					
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-	2
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	Y	-0-	2
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	80	1	383	3	Y	-0-	2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	Y	-0-	2
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	102	1	462	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	71 1	416 3	Y	-0-	3	
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	114 1	855 3	Y	2 3 1	2	
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	146 1	994 3	Y	-0-	2	
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	193 1	1061 3	Y	-0-	2	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	202 1	962 3	Y	-0-	2	
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	188 1	1135 3	Y	-0-	2	
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	225 1	1027 3	Y	-0- 2 1	-0-	
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0- 1 1	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 3	Y	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	9 1	41 3	Y	-0-	-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	165 1	1128 3	Y	-0-	3	
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	194 1	1066 3	Y	-0-	3	
11	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	207 1	982 3	Y	-0-	3	
12	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	174 1	1050 3	Y	-0-	3	
01	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	219 1	997 3	Y	-0- 3 1	-0-	
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID -> 203569		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688		
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-	-0-	
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109				
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	15	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6677 - 6780				
*07	558 N	404	-0-	-154	-0-	59	1	345	3	Y	-0-					1
*08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	209	1	1572	3	Y	2	1	1			2
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	157	1	1070	3	Y	-0-					2
*10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	193	1	1058	3	Y	-0-					2
*11	1710 N	1173	-0-	-537	-0-	204	1	969	3	Y	-0-					2
*12	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	161	1	970	3	Y	-0-					2
*01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	199	1	907	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	4	1	-0-	
10		1086 N	1086	-0-	-0-	153	1	933	3	Y	-0-			-0-	
11		610 N	610	-0-	-0-	89	1	507	3	Y	13			13	
						14	9								
12		75 N	75	-0-	-0-	15	1	59	3	Y	1	11	1	3	
						1	9								
01		248 N	59	-0-	-189	-0-	13	1	46	3	Y	-0-		3	
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT			3	
-----															
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719															
09		300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3		Y	-0-			-0-	
10		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3		Y	-0-			-0-	
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	3	Y	-0-		-0-	
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-		-0-	
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	3	Y	-0-		-0-	
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	Y	-0-		-0-	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-		-0-	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-		-0-	
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281															
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	3	1	-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-	
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	7		7	
							8	9							
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	Y	5	8	1	4
							6	9							
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	3	Y	-0-		4	
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				Y	NO RPT			4	
-----															
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339															
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	3	Y	-0-		-0-	
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	Y	-0-		-0-	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	3	Y	-0-		-0-	
12		372 N	354	-0-	-18	-0-	73	1	281	3	Y	-0-		-0-	
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	3	Y	-0-		-0-	
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

-----														
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-	1 1	-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	Y	-0-		-0-
11		480 N	248	-0-	-232	-0-	37	1	211	3	Y	-0-		-0-
12		341 N	103	-0-	-238	-0-	21	1	82	3	Y	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	56	1	198	3	Y	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790														
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	175	1	1195	3	Y	-0-		1
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	184	1	1007	3	Y	-0-		1
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	195	1	924	3	Y	-0-		1
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	146	1	885	3	Y	-0-		1
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	191	1	872	3	Y	-0-	1 1	-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748														
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	115	1	1762	3	Y	-0-		4
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	130	1	1864	3	Y	-0-		4
11		2100 N	1860	-0-	-240	-0-	169	1	1691	3	Y	-0-		4
12		1953 N	1860	-0-	-93	-0-	94	1	1766	3	Y	-0-		4
01		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	188	1	1765	3	Y	-0-		4
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		4
-----														
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342														
09		750 N	251	-0-	-499	-0-	41	1	210	3	Y	-0-	3 1	-0-
10		434 N	49	-0-	-385	-0-	7	1	42	3	Y	-0-		-0-
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	97	1	552	3	Y	-0-		-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	112	1	432	3	Y	-0-		-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	171	1	606	3	Y	-0-		-0-
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732														
*07		186 N	146	-0-	-40	-0-	15	1	131	3	Y	-0-		8
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-	6 1	2
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-		2
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-		2
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-		2
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	-0-		2
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-		2
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296														
09		690 N	443	-0-	-247	-0-	72	1	371	3	Y	-0-	3 1	-0-
10		496 N	391	-0-	-105	-0-	55	1	336	3	Y	-0-		-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	77	1	436	3	Y	-0-		-0-
12		465 N	352	-0-	-113	-0-	73	1	279	3	Y	-0-		-0-
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	77	1	274	3	Y	-0-		-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1 281 3	Y	-0-		4
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1 159 3	Y	-0-	3 1	1
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1 160 3	Y	-0-		1
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1 186 3	Y	-0-		1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1 169 3	Y	-0-		1
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	6	1 122 3	Y	-0-		1
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	14	1 135 3	Y	-0-		1
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #: 22		RRCID -> 235045		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314			
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	50	1 260 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	32	1 193 3	Y	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	109	1 619 3	Y	-0-		-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	101	1 388 3	Y	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	70	1 246 3	Y	-0-		-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAWSON 356		WELL #: 4		RRCID -> 235403		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARNER RANCH 816		WELL #: 2		RRCID -> 236711		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763			
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1 5 3	Y	-0-		-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARNER RANCH 816		WELL #: 3		RRCID -> 241606		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778			
09	1110 N	880	-0-	-230	-0-	880	3	Y	-0-		-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	46	1 744 3	Y	-0-		-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1 1113 3	Y	-0-		-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	121	1 1091 3	Y	-0-		-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARNER RANCH 1057		WELL #: 9		RRCID -> 241608		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	3	Y	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	88	1	537	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	85	1	483	3	Y	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	122	1	468	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	129	1	454	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

09	480 N	353	-0-	-127	-0-	57	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	368	-0-	-345	-0-	52	1	316	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	366	-0-	-324	-0-	55	1	311	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	63	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	44	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

09	780 N	620	-0-	-160	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3			Y	-0-			-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	39	1	642	3	Y	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	67	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 6615 - 6716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6662 - 6761		
09		96 N	96	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			-0-	
11		94 N	94	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	-0-	
12		98 N	98	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	-0-	
01		95 N	95	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	-0-	
02		84 N	NO RPT	-0-	-84			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6710 - 6819		
09		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-			-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-	
11		390 N	390	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-	-0-	
12		393 N	393	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-	-0-	
01		376 N	376	-0-	-0-	38	1	338	3	N	-0-	-0-	
02		364 N	NO RPT	-0-	-364			N	NO RPT			-0-	
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7309		
09		630 N	434	-0-	-196	70	1	364	3	Y	-0-	-0-	
10		589 N	471	-0-	-118	66	1	405	3	Y	-0-	-0-	
11		540 N	306	-0-	-234	45	1	253	3	Y	7	7	
12		465 N	406	-0-	-59	82	1	316	3	Y	7	9	
01		468 N	468	-0-	-0-	8	9					5	
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	103	1	365	3	Y	-0-	5	
-----													
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7799 - 12097		
09		3750 X	3288	-0-	-462	87	1	3191	3	Y	9	13	
10		3813 X	3423	-0-	-390	10	9	86	1	3305	3	Y	29
11		3690 X	3426	-0-	-264	32	9	31	9	Y	28	21	
12		3689 X	3649	-0-	-40	3395	3	155	9	Y	141	114	
01		3658 X	3506	-0-	-152	3494	3	183	9	Y	166	159	
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	3323	3			Y	NO RPT	42	
-----													
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7710 - 13476		
09		5670 X	5357	-0-	-313	140	1	5126	3	Y	83	89	
10		5859 X	5362	-0-	-497	91	9	129	1	4962	3	Y	246
11		5640 X	4998	-0-	-642	271	9	178	9	Y	162	121	
12		5828 X	4878	-0-	-950	4820	3	153	9	Y	139	146	
01		5797 X	4627	-0-	-1170	4725	3	145	9	Y	132	140	
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	4482	3			Y	NO RPT	36	



OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 31H		RRCID -> 275613	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 7908	- 13336			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4110 X	3163	-0-	-947	-0-	80	1	2937	3	Y	133	159 1	-0-
						146	9						
10	4247 X	3339	-0-	-908	-0-	77	1	2951	3	Y	283	271 1	12
						311	9						
11	4110 X	3380	-0-	-730	-0-	3197	3	183	9	Y	166	124 1	54
12	3844 X	3220	-0-	-624	-0-	3091	3	129	9	Y	117	131 1	40
01	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	2912	3	116	9	Y	105	114 1	31
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT		31

  

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 2		RRCID -> 053085	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 7205	PERF. N/A			
09	600 N	7	-0-	-593	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	145	1	480	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	83	-0-	-277	-0-	19	1	64	3	Y	-0-	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	170	1	493	3	Y	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	157	1	514	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	21	1	51	3	Y	-0-	-0-

  

GARNER		WELL #: 5		RRCID -> 053368	COMPL. DATE 08/15/1972	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A					
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	98	1	333	3	Y	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	3	Y	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	83	1	306	3	Y	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	100	1	308	3	Y	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	105	1	362	3	Y	-0-	-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	140	1	366	3	Y	-0-	-0-

  

DAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 053887	COMPL. DATE 05/18/1972	TOTAL DEPTH 7223	PERF. N/A					
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	137	1	429	3	Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	130	1	416	3	Y	-0-	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	3	Y	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	141	1	395	3	Y	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	132	1	419	3	Y	-0-	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	145	1	351	3	Y	-0-	-0-

  

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 054570	COMPL. DATE 02/20/1972	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A					
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	82	1	317	3	Y	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	323	3	Y	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	75	1	308	3	Y	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	91	1	310	3	Y	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	84	1	325	3	Y	-0-	-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	86	1	245	3	Y	-0-	-0-

  

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 1		RRCID -> 054571	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 7340	PERF. N/A					
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	Y	-0-	31
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	71	1	321	3	Y	-0-	31
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	58	1	276	3	Y	-0-	31
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	75	1	288	3	Y	-0-	31
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	70	1	311	3	Y	-0-	31
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	252	3	Y	-0-	31

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	3	Y	-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	70	1	230	3	Y	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	200	3	Y	-0-
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	60	1	173	3	Y	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	Y	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	73	1	181	3	Y	-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

09	270 N	258	-0-	-12	-0-	52	1	206	3	N	-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	43	1	178	3	N	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	N	-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	53	1	187	3	N	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	209	3	N	-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	52	1	175	3	N	-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	78	1	337	3	Y	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	76	1	340	3	Y	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	67	1	318	3	Y	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	135	1	516	3	Y	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	Y	-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	90	1	497	3	Y	-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	3
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	54	1	230	3	Y	5
						2	9				
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	48	1	216	3	Y	6
						1	9				
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	58	1	216	3	Y	9
						3	9				
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	47	1	195	3	Y	12
						3	9				
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	59	1	184	3	Y	12

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	130	1	552	3	Y	2
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	Y	4
						2	9				
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	65	1	298	3	Y	6
						2	9				
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	84	1	315	3	Y	8
						2	9				
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	70	1	302	3	Y	10
						2	9				
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	80	1	247	3	Y	11
						1	9				

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

09	330 N	322	-0-	-8	-0-	80	1	242	3	Y	-0-
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	78	1	244	3	Y	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	78	1	247	3	Y	-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	84	1	230	3	Y	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	84	1	258	3	Y	-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	86	1	202	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES		WELL #:		8		RRCID -> 070472		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	70 1	215	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	66 1	208	3	Y	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	61 1	198	3	Y	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	101 1	282	3	Y	-0-			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	102 1	319	3	Y	-0-			-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	130 1	311	3	Y	-0-			-0-
JAMES		WELL #:		10		RRCID -> 070642		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	167 1	524	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	159 1	512	3	Y	-0-			-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	159 1	522	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	178 1	501	3	Y	-0-			-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	168 1	532	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	181 1	439	3	Y	-0-			-0-
DAWSON		WELL #:		3		RRCID -> 074859		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A				
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	113 1	347	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	99 1	313	3	Y	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	102 1	329	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	121 1	341	3	Y	-0-			-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115 1	359	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	112 1	269	3	Y	-0-			-0-
JAMES		WELL #:		14		RRCID -> 074861		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A				
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	85 1	268	3	Y	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	110 1	350	3	Y	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	107 1	346	3	Y	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	115 1	321	3	Y	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	109 1	343	3	Y	-0-			-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	111 1	267	3	Y	-0-			-0-
BURKHOLDER		WELL #:		2		RRCID -> 074913		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A				
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	74 1	282	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	73 1	288	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	76 1	309	3	Y	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	88 1	298	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	75 1	289	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	83 1	237	3	Y	-0-			-0-
DAWSON		WELL #:		2		RRCID -> 075547		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A				
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	109 1	340	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	111 1	353	3	Y	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104 1	338	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	115 1	324	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	108 1	340	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	113 1	272	3	Y	-0-			-0-
BURKHOLDER		WELL #:		3		RRCID -> 075548		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	33 1	130	3	Y	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	36 1	142	3	Y	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36 1	148	3	Y	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	45 1	154	3	Y	-0-			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34 1	133	3	Y	-0-			-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37 1	121	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. DAWSON		WELL #:	90606 600 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	171	1	542	3	Y	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	161	1	522	3	Y	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	159	1	526	3	Y	-0-
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	169	1	483	3	Y	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	164	1	524	3	Y	-0-
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	169	1	413	3	Y	-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	78	1	350	3	Y	-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	68	1	312	3	Y	-0-
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	56	1	270	3	Y	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	99	1	380	3	Y	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	Y	-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	91	1	294	3	Y	-0-
		WELL #:	4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	136	1	450	3	Y	-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	125	1	422	3	Y	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	137	1	472	3	Y	-0-
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	143	1	418	3	Y	-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	124	1	415	3	Y	-0-
02	560 N	409	-0-	-151	-0-	116	1	293	3	Y	-0-
		WELL #:	12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
		WELL #:	15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	19	1	64	3	Y	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	3	Y	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	Y	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	3	Y	-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	24	1	62	3	Y	-0-
		WELL #:	16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	92	1	290	3	Y	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	128	1	410	3	Y	-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	94	1	305	3	Y	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	118	1	327	3	Y	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	116	1	366	3	Y	-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	119	1	286	3	Y	-0-
		WELL #:	17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	182	1	559	3	Y	-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	181	1	573	3	Y	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	184	1	600	3	Y	-0-
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	197	1	556	3	Y	-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	182	1	569	3	Y	-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	202	1	487	3	Y	-0-

-----														
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	90 1	374 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		496 N	446	-0-	-50	-0-	85 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	77 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		465 N	395	-0-	-70	-0-	85 1	310 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	76 1	321 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	95 1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578														
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	86 1	387 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	89 1	409 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	72 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		465 N	370	-0-	-95	-0-	75 1	295 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	90 1	411 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	107 1	350 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092														
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	122 1	744 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	135 1	807 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	129 1	738 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	120 1	775 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	139 1	764 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	126 1	853 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128														
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	109 1	664 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	117 1	699 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	137 1	781 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	162 1	1045 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	173 1	944 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	125 1	934 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300														
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	57 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	53 1	206 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	57 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	77 1	262 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	54 1	211 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		280 N	173	-0-	-107	-0-	45 1	128 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774														
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	97 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		434 N	250	-0-	-184	-0-	49 1	201 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		390 N	288	-0-	-102	-0-	55 1	233 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	91 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	59 1	240 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	73 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651														
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	46 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	46 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	44 1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	57 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	47 1	183 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	70 1	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113 - 7169			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	84	1	282	3	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	88	1	314	3	N	-0-			-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	92	1	277	3	N	-0-			-0-
01		403 N	343	-0-	-60	-0-	78	1	265	3	N	-0-			-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	95	1	245	3	N	-0-			-0-
-----															
GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075			
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	210	1	661	3	Y	-0-			-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	184	1	596	3	Y	-0-			-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	172	1	577	3	Y	-0-			-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	193	1	559	3	Y	-0-			-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	198	1	635	3	Y	-0-			-0-
*02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	210	1	516	3	Y	-0-			-0-
-----															
GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105			
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	151	1	466	3	Y	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	149	1	475	3	Y	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	137	1	446	3	Y	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	153	1	431	3	Y	-0-			-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	151	1	475	3	Y	-0-			-0-
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	381	3	Y	-0-			-0-
-----															
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113			
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	144	1	434	3	Y	-0-			-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	141	1	438	3	Y	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	137	1	436	3	Y	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	152	1	422	3	Y	-0-			-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	144	1	441	3	Y	-0-			-0-
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	161	1	382	3	Y	-0-			-0-
-----															
JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197			
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	175	1	610	3	Y	-0-			-0-
10		899 N	867	-0-	-32	-0-	191	1	676	3	Y	-0-			-0-
11		840 N	830	-0-	-10	-0-	179	1	651	3	Y	-0-			-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	210	1	640	3	Y	-0-			-0-
01		868 N	808	-0-	-60	-0-	179	1	629	3	Y	-0-			-0-
02		784 N	739	-0-	-45	-0-	204	1	535	3	Y	-0-			-0-
-----															
DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362			
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	310	3	Y	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	3	Y	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	65	1	294	3	Y	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	3	Y	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	71	1	305	3	Y	-0-			-0-
*02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	266	3	Y	-0-			-0-
-----															
DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368			
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	91	1	349	3	Y	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	91	1	355	3	Y	-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	83	1	333	3	Y	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	103	1	346	3	Y	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	87	1	338	3	Y	-0-			-0-
*02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
JAMES TRUST 1355		WELL #: 1		RRCID -> 193612		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	250 1	742 3	Y	-0-		-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	263 1	802 3	Y	-0-		-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	246 1	769 3	Y	-0-		-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	287 1	784 3	Y	-0-		-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	273 1	822 3	Y	-0-		-0-
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	314 1	733 3	Y	-0-		-0-
-----												
JAMES TRUST 1355		WELL #: 2		RRCID -> 195404		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182				
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	157 1	453 3	Y	-0-		-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	148 1	442 3	Y	-0-		-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	140 1	426 3	Y	-0-		-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	159 1	425 3	Y	-0-		-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	150 1	439 3	Y	-0-		-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	167 1	381 3	Y	-0-		-0-
-----												
JAMES		WELL #: 20		RRCID -> 197023		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127				
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	228 1	691 3	N	-0-		-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	247 1	767 3	N	-0-		-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	246 1	782 3	N	-0-		-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	239 1	658 3	N	-0-		-0-
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	219 1	674 3	N	-0-		-0-
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	274 1	647 3	N	-0-		-0-
-----												
GARNER		WELL #: 12		RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130				
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	96 1	315 3	Y	-0-		-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	81 1	276 3	Y	-0-		-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	78 1	273 3	Y	-0-		-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	92 1	273 3	Y	-0-		-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	200 1	665 3	Y	-0-		-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	372 1	943 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER		WELL #: 13		RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094				
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	96 1	336 3	Y	-0-		-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	106 1	383 3	Y	-0-		-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85 1	316 3	Y	-0-		-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	98 1	307 3	Y	-0-		-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91 1	323 3	Y	-0-		-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	107 1	286 3	Y	-0-		-0-
-----												
JAMES TRUST 1355		WELL #: 3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207				
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	78 1	243 3	Y	-0-		-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	84 1	271 3	Y	-0-		-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	84 1	274 3	Y	-0-		-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	92 1	259 3	Y	-0-		-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	91 1	288 3	Y	-0-		-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	107 1	260 3	Y	-0-		-0-
-----												
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330				
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	54 1	240 3	Y	-0-		4
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	54 1	245 3	Y	-0-		4
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48 1	231 3	Y	-0-		4
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	64 1	243 3	Y	-0-		4
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50 1	225 3	Y	-0-		4
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63 1	201 3	Y	-0-		4

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
JAMES		WELL #: 22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	746	N	746	-0-	-0-	187	1	559	3	N	-0-	-0-
10	899	N	788	-0-	-111	194	1	594	3	N	-0-	-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	184	1	575	3	N	-0-	-0-
12	775	N	727	-0-	-48	195	1	532	3	N	-0-	-0-
01	775	N	770	-0-	-5	191	1	579	3	N	-0-	-0-
02	700	N	654	-0-	-46	196	1	458	3	N	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133			
09	510	N	507	-0-	-3	115	1	392	3	Y	-0-	-0-
10	589	N	535	-0-	-54	119	1	416	3	Y	-0-	-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	119	1	427	3	Y	-0-	-0-
12	527	N	514	-0-	-13	128	1	386	3	Y	-0-	-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	123	1	422	3	Y	-0-	-0-
02	504	N	482	-0-	-22	134	1	348	3	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES		WELL #: 21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180			
09	333	N	333	-0-	-0-	79	1	254	3	N	-0-	-0-
10	434	N	348	-0-	-86	81	1	267	3	N	-0-	-0-
11	360	N	351	-0-	-9	81	1	270	3	N	-0-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	89	1	255	3	N	-0-	-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	86	1	278	3	N	-0-	-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	98	1	240	3	N	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #: 14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100			
09	1084	N	1084	-0-	-0-	241	1	843	3	Y	-0-	-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	205	1	739	3	Y	-0-	-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	199	1	740	3	Y	-0-	-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	232	1	723	3	Y	-0-	-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	182	1	647	3	Y	-0-	-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	226	1	604	3	Y	-0-	-0-
-----												
DAWSON		WELL #: 10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191			
09	500	N	500	-0-	-0-	123	1	377	3	Y	-0-	-0-
10	558	N	396	-0-	-162	96	1	300	3	Y	-0-	-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	125	1	401	3	Y	-0-	-0-
12	527	N	415	-0-	-112	110	1	305	3	Y	-0-	-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	114	1	351	3	Y	-0-	-0-
02	504	N	288	-0-	-216	85	1	203	3	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187			
09	720	N	703	-0-	-17	173	1	530	3	N	-0-	-0-
10	806	N	790	-0-	-16	191	1	599	3	N	-0-	-0-
11	750	N	633	-0-	-117	150	1	483	3	N	-0-	-0-
12	713	N	609	-0-	-104	160	1	449	3	N	-0-	-0-
01	775	N	618	-0-	-157	151	1	467	3	N	-0-	-0-
02	588	N	536	-0-	-52	158	1	378	3	N	-0-	-0-
-----												
JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198			
09	896	N	896	-0-	-0-	220	1	676	3	Y	-0-	-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	293	1	925	3	Y	-0-	-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	172	1	558	3	Y	-0-	-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	160	1	449	3	Y	-0-	-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	133	1	414	3	Y	-0-	-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	177	1	425	3	Y	-0-	-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-		141	1	506	3	N	-0-
10		713 N	706	-0-	-7	-0-		151	1	555	3	N	-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-		134	1	507	3	N	-0-
12		682 N	577	-0-	-105	-0-		139	1	438	3	N	-0-
01		713 N	593	-0-	-120	-0-		128	1	465	3	N	-0-
02		588 N	522	-0-	-66	-0-		141	1	381	3	N	-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135			
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-		154	1	465	3	Y	-0-
10		682 N	636	-0-	-46	-0-		155	1	481	3	Y	-0-
11		660 N	648	-0-	-12	-0-		155	1	493	3	Y	-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-		174	1	484	3	Y	-0-
01		651 N	637	-0-	-14	-0-		157	1	480	3	Y	-0-
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-		186	1	441	3	Y	-0-
-----													
JAMES		WELL #:		25		RRCID -> 204676		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195			
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-		68	1	245	3	N	-0-
10		372 N	332	-0-	-40	-0-		71	1	261	3	N	-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-		68	1	256	3	N	-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-		73	1	228	3	N	-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-		64	1	232	3	N	-0-
*02		323 N	323	-0-	-0-	-0-		87	1	236	3	N	-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		7		RRCID -> 205954		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180			
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-		97	1	290	3	Y	-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-		94	1	291	3	Y	-0-
11		480 N	439	-0-	-41	-0-		105	1	334	3	Y	-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-		107	1	296	3	Y	-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-		91	1	278	3	Y	-0-
*02		455 N	455	-0-	-0-	-0-		136	1	319	3	Y	-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		5		RRCID -> 211549		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217			
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-		148	1	438	3	N	-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-		151	1	458	3	N	-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-		161	1	496	3	N	-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-		165	1	445	3	N	-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-		146	1	437	3	N	-0-
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-		174	1	401	3	N	-0-
-----													
GARNER		WELL #:		16		RRCID -> 213784		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154			
09		870 N	176	-0-	-694	-0-		43	1	133	3	N	-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-		223	1	701	3	N	-0-
11		960 N	840	-0-	-120	-0-		200	1	640	3	N	-0-
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-		229	1	635	3	N	-0-
01		930 N	839	-0-	-91	-0-		205	1	634	3	N	-0-
02		784 N	767	-0-	-17	-0-		227	1	540	3	N	-0-
-----													
DAWSON		WELL #:		11		RRCID -> 214087		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328			
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-		50	1	160	3	Y	-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-		51	1	170	3	Y	-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-		13	1	200	3	Y	-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-		58	1	168	3	Y	-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-		46	1	152	3	Y	-0-
02		196 N	166	-0-	-30	-0-		48	1	118	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	59	1	236	3	N	-0-			1
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	53	1	219	3	N	2			3
						2	9							
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	57	1	247	3	N	1			4
						1	9							
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	66	1	236	3	N	1			5
						1	9							
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	273	3	N	2			7
						2	9							
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	212	3	N	1			8
						1	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175														
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335														
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	44	1	295	3	Y	4			24
						4	9							
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	4			28
						4	9							
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	42	1	307	3	Y	3			31
						3	9							
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	Y	4			35
						4	9							
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	41	1	264	3	Y	9	38	1	6
						10	9							
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	44	1	209	3	Y	3			9
						3	9							

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045														
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			3
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			3
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			3
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-			3
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-			3
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943														
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	47	1	242	3	Y	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	69	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)		//CONT.//		90610 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	48	1	251	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	42	1	260	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	44	1	250	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	63	1	242	3	Y	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	69	1	242	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904
09	14B2 EXT	140	-0-	140	-0-	23	1	117	3	Y	-0-	-0-
10	528 X	148	-0-	-380	-0-	21	1	127	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	103	-0-	-137	-0-	15	1	88	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	11	1	42	3	Y	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	150121	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12670 - 13272
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	11468 - 11616
09	2520 X	2300	-0-	-220	B	-0-	180	1	2120	2	Y	-0-
10	11136 X	11136	-0-	-0-	B	-0-	687	1	10449	2	Y	-0-
11	17938 X	17938	-0-	-0-	B	-0-	1014	1	16924	2	Y	-0-
12	18679 X	18679	-0-	-0-	B	-0-	1011	1	17668	2	Y	-0-
01	18944 X	18944	-0-	-0-	B	-0-	855	1	18089	2	Y	-0-
*02	15011 X	15011	-0-	-0-	B	-0-	806	1	14205	2	Y	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12614 - 13040
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
*02	3126 X	3126	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2950	2	Y	-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12980 - 13030
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18090 X	-0-	-0-	-18090 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	18693 X	36	-0-	-18657 B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
11	10620 X	-0-	-0-	-10620 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	23820 X	274	-0-	-23546 B	-0-	22	1	251	2	Y	1				4
10	23808 X	143	-0-	-23665 B	-0-	1	9			Y	-0-	4	1		-0-
11	21780 X	-0-	-0-	-21780 B	-0-	9	1	134	2	Y	-0-				-0-
12	8928 X	-0-	-0-	-8928 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106		RRCID -> 255487		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	876 X	876	-0-	-0-	B	-0-	71	1	805	2	Y	-0-	-0-		
10	3026 X	3026	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2832	2	Y	-0-	-0-		
11	3305 X	3305	-0-	-0-	B	-0-	195	1	3110	2	Y	-0-	-0-		
12	3141 X	3141	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2963	2	Y	-0-	-0-		
01	3171 X	3171	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3020	2	Y	-0-	-0-		
02	2968 X	2627	-0-	-341	B	-0-	148	1	2479	2	Y	-0-	-0-		
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502		RRCID -> 257983		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101		RRCID -> 258846		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507		RRCID -> 259643		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332					
09	7920 X	6211	-0-	-1709	B	-0-	216	1	5983	2	Y	11	11	1	6
							12	9							
10	7936 X	6223	-0-	-1713	B	-0-	219	1	5994	2	Y	9	11	1	4
							10	9							
11	7560 X	6052	-0-	-1508	B	-0-	202	1	5840	2	Y	9	7	1	6
							10	9							
12	6510 X	6065	-0-	-445	B	-0-	206	1	5847	2	Y	11	11	1	6
							12	9							
01	6510 X	5964	-0-	-546	B	-0-	196	1	5757	2	Y	10	11	1	5
							11	9							
02	5796 X	5287	-0-	-509	B	-0-	189	1	5086	2	Y	11	10	1	6
							12	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86		RRCID -> 261761		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340					
09	35760 X	32427	-0-	-3333	B	-0-	2608	1	29701	2	Y	107			173
							118	9							
10	33883 X	32577	-0-	-1306	B	-0-	2067	1	30192	2	Y	289	367	1	95
							318	9							
11	32790 X	28268	-0-	-4522	B	-0-	1641	1	26176	2	Y	410	370	1	135
							451	9							
12	33511 X	27643	-0-	-5868	B	-0-	1544	1	25674	2	Y	386	376	1	145
							425	9							
01	33511 X	26047	-0-	-7464	B	-0-	1223	1	24488	2	Y	305	186	1	264
							336	9							
02	30268 X	21167	-0-	-9101	B	-0-	1167	1	19565	2	Y	395	557	1	102
							435	9							

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10514 -	10551		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14940 X	12113	-0-	-2827 B	-0-	30	1	11911	2	Y	156	411	1	84
						172	9							
10	12090 X	11477	-0-	-613 B	-0-	29	1	11302	2	Y	133	159	1	58
						146	9							
11	11700 X	10750	-0-	-950 B	-0-	27	1	10581	2	Y	129	96	1	91
						142	9							
12	12090 X	11336	-0-	-754 B	-0-	30	1	11135	2	Y	155	155	1	91
						171	9							
01	12090 X	10598	-0-	-1492 B	-0-	26	1	10429	2	Y	130	158	1	63
						143	9							
02	10920 X	9797	-0-	-1123 B	-0-	26	1	9547	2	Y	204	158	1	109
						224	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11795 -	12114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780 -	11795
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

TORDILLA (M-50,E)		90753 853		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.12583 -	13064
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
SEDCO RESOURCES INC		763154										
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:			RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.11415 -	11850
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
		PLUGGED AND ABANDONED										
							11/06/2008					

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
LOPEZ, LAURO		WELL #: 6R		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600						CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO		WELL #: 7		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542				
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 1	N	-0-			-0-
10	1736	X	102	-0-	-1634	-0-	102 1	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40 1	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947										
ARCO NO SELLERS		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576				
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 1	Y	-0-			33
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			33
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			33
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			33
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			33
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			33

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592				
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550				
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	Y	-0-			-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			-0-

-----															
TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750															
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150															
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-			154
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			154
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			154
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			154
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			154
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			154
-----															
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425															
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENERGY 2000, INC.		WELL #:		251740	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDWEST OPERATING, LLC		WELL #:		566530	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
THE MEDUSA COMPANY				851528								
LOPEZ, LAURO				WELL #: 15	RRCID -> 174521	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 14620	PERF.13520	- 14378			
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THREE-C OIL AND GAS				857600				CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO				WELL #: 4ST	RRCID -> 165634	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13400	- 13422			
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 1		N	-0-			-0-
10	3255 X	303	-0-	-2952	-0-	303 1		N	-0-			-0-
11	3150 X	286	-0-	-2864	-0-	286 1		N	-0-			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
01	3255 X	88	-0-	-3167	-0-	88 1		N	-0-			-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
D AND J OPERATING, LLC				196231								
CAGE				WELL #: 1 C	RRCID -> 139406	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7308	- 7316			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20												
-----												
TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
CAGE				WELL #: 1 T	RRCID -> 139403	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7352	- 7359			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20												
-----												
TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MCCANN, OLA				WELL #: 4	RRCID -> 190124	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7110	- 7112			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)				91298 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
NELSON, A E				WELL #: 8	RRCID -> 203532	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7248	- 7254			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
TRIPLE A (9200 SAND) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA			91298 925 521516			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 1 L			RRCID -> 066093			COMPL. DATE 01/25/1976			TOTAL DEPTH 10822			PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	4860 #	853	-0-	-4007	-0-	300 1 37 9	516 2	Y	34			87					
10	6696 #	4448	-0-	-2248	-0-	140 1 28 9	4280 2	Y	25			112					
11	6480 #	5485	-0-	-995	-0-	190 1 19 9	5276 2	Y	17	118 1		11					
12	5279 R	5279	-0-	-0-	-0-	240 1 107 9	4932 2	Y	97			108					
01	987 R	987	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	923 2	Y	4			112					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112					
-----																	
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) MERIT ENERGY COMPANY DAWSON STATE			91316 475 561136			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WELL #: 1S			RRCID -> 188682			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14250			PERF.11795 - 12561					
09	2610 N	1814	-0-	-796 B	-0-	1814 2		Y	-0-			11					
10	2418 N	2334	-0-	-84 B	-0-	2334 2		Y	-0-			11					
11	2312 N	2312	-0-	-0 B	-0-	2312 2		Y	-0-	10 1		1					
12	2308 N	2308	-0-	-0 B	-0-	2308 2		Y	-0-			1					
01	2325 N	2270	-0-	-55 B	-0-	2270 2		Y	-0-			1					
02	2156 N	2012	-0-	-144 B	-0-	2012 2		Y	-0-	1 1		-0-					
-----																	
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 31			RRCID -> 189753			COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 12250			PERF.11306 - 11898		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
-----																	
DAWSON STATE			WELL #: 2			RRCID -> 212377			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 11800			PERF.10993 - 11580		
09	3090 X	32	-0-	-3058 B	-0-	1 2	31 9	Y	28			130					
10	5171 X	5171	-0-	-0 B	-0-	5113 2	58 9	Y	53			183					
11	3049 X	3049	-0-	-0 B	-0-	3004 2	45 9	Y	41	170 1		54					
12	2777 X	2777	-0-	-0 B	-0-	2727 2	50 9	Y	45			99					
01	2906 X	2906	-0-	-0 B	-0-	2796 2	110 9	Y	100			199					
02	2604 X	1985	-0-	-619 B	-0-	1948 2	37 9	Y	34	180 1		53					
-----																	
SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 32			RRCID -> 216720			COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 13350			PERF.11012 - 12811		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-					
-----																	
DAWSON STATE			WELL #: 3			RRCID -> 220429			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11043 - 11644		
09	480 N	342	-0-	-138 B	-3309	342 2		Y	-0-			-0-					
10	465 N	339	-0-	-126 B	-3309	339 2		Y	-0-			-0-					
11	360 N	455	-0-	95 B	-3214	455 2		Y	-0-			-0-					
12	341 N	450	-0-	109 B	-3105	450 2		Y	-0-			-0-					
01	341 N	426	-0-	85 B	-3020	426 2		Y	-0-			-0-					
02	420 N	377	-0-	-43 B	-3020	377 2		Y	-0-			-0-					

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052	- 11506
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993	- 11020
09	4663 X	4663	-0-	-0-	B	-0-	4589 2	74 9	Y	67	66 1	24
10	6758 X	3707	-0-	-3051	B	-0-	3632 2	75 9	Y	68	66 1	26
11	6540 X	2033	-0-	-4507	B	-0-	1965 2	68 9	Y	62	66 1	22
12	6758 X	6070	-0-	-688	B	-0-	6002 2	68 9	Y	62	66 1	18
01	4805 X	167	-0-	-4638	B	-0-	93 2	74 9	Y	67	65 1	20
02	4340 X	1767	-0-	-2573	B	-0-	1702 2	65 9	Y	59	56 1	23
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	- 12408
09	1050 N	955	-0-	-95	B	-0-	919 2	36 9	Y	33	33 1	12
10	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	913 2	39 9	Y	35	33 1	14
11	1170 N	1008	-0-	-162	B	-0-	975 2	33 9	Y	30	33 1	11
12	992 N	936	-0-	-56	B	-0-	902 2	34 9	Y	31	33 1	9
01	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1075 2	37 9	Y	34	33 1	10
02	952 N	836	-0-	-116	B	-0-	803 2	33 9	Y	30	28 1	12
-----												
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524
09	270 N	170	-0-	-100	B	-0-	167 2	3 9	Y	3		25
10	248 N	158	-0-	-90	B	-0-	158 2		Y	-0-		25
11	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2		Y	-0-		25
12	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2		Y	-0-		25
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2		Y	-0-		25
02	196 N	183	-0-	-13	B	-0-	183 2		Y	-0-		25
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TULE LAKE				91675 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. STATE TRACT 689-A				847710									
	WELL #:	1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	11870	-	11990	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17130 #	12434	-0-	-4696	-0-	424 1	11781 2	N		208	355 1		18
						229 9							
10	17940 R	17940	-0-	-0-	-0-	496 1	17155 2	N		263	183 1		98
						289 9							
11	17100 #	16936	-0-	-164	-0-	480 1	16164 2	N		265	185 1		178
						292 9							
12	17334 R	17334	-0-	-0-	-0-	490 1	16533 2	N		283	366 1		95
						311 9							
01	17949 #	16718	-0-	-1231	-0-	496 1	15914 2	N		280	187 1		188
						308 9							
*02	16940	18226	-0-	1286	1286	363 1	17432 2	N		392	368 1		212
						431 9							

  

TULE LAKE (PRIO CONSOLIDATED)				91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 750/750A GU				252144									
	WELL #:	2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	12266	-	12626	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106

  

STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:	3	RRCID ->	249323	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	12414	-	13330
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

  

STATE TRACT 746A/750A GU				WELL #:	1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.	13456	-	14401
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

  

PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
STATE TRACT 750/750A GU				WELL #:	1	RRCID ->	232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11436	-	12600
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4225 3	243 9	Y		221	225 1		108		
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6267 3	367 9	Y		334	342 1		100		
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2645 3	264 9	Y		240	340 1		-0-		
12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2993 3	267 9	Y		243	243 1		-0-		
*01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2118 3	219 9	Y		199	199 1		-0-		
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y		NO RPT			-0-		

  

STATE TRACT 746A/750A GU				WELL #:	2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	13060	-	14795
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4294 3	354 9	Y		322	328 1		100		
10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4521 3	362 9	Y		329	337 1		92		
11	3030 X	2670	-0-	-360	-0-	2396 3	274 9	Y		249	341 1		-0-		
12	3131 X	2274	-0-	-857	-0-	2074 3	200 9	Y		182	182 1		-0-		
*01	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5921 3	267 9	Y		243	243 1		-0-		
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y		NO RPT			-0-		

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286										
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H		RRCID -> 260767		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12998 - 14611		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	10416	3	1522	9	Y	1384	1411	1	504
10	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	10959	3	1621	9	Y	1474	1509	1	469
11	7620 X	6832	-0-	-788	-0-	5263	3	1569	9	Y	1426	1630	1	265
12	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	12453	3	1569	9	Y	1426	1467	1	224
01	12338 X	12327	-0-	-11	-0-	10897	3	1430	9	Y	1300	1387	1	137
02	11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT			137
-----														
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3		RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12035 - 13282		
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	869	3	347	9	Y	315	321	1	93
10	1240 X	1024	-0-	-216	-0-	672	3	352	9	Y	320	327	1	86
11	1200 X	873	-0-	-327	-0-	583	3	290	9	Y	264	350	1	-0-
12	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2503	3	279	9	Y	254	254	1	-0-
01	1271 X	803	-0-	-468	-0-	631	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7		RRCID -> 264784		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12758 - 13980		
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			4
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8		RRCID -> 275285		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13672 - 13704		
09	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7304	3	297	9	Y	270	284	1	98
10	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7320	3	328	9	Y	298	299	1	97
11	4530 X	3724	-0-	-806	-0-	3385	3	339	9	Y	308	300	1	105
12	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	6924	3	339	9	Y	308	310	1	103
*01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6039	3	356	9	Y	324	427	1	-0-
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TURKEY CREEK (5370)		91832 245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
XOG OPERATING LLC		945921												
BLACKNALL, J. C.		WELL #:		8		RRCID -> 168545		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5120 - 5134		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURKEY CREEK (2920 FRIO)  
XOG OPERATING LLC  
JOHNS, C.D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
945921  
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

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

TURKEY CREEK (4600)  
XOG OPERATING LLC  
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
945921  
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)  
POCO LLC  
SHAFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
668802  
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

09	2070 #	627	-0-	-1443	-0-	496 2	131 9	N	119	169 1		38
10	645 R	645	-0-	-0-	-0-	443 2	202 9	N	184	172 1		50
11	720 #	422	-0-	-298	-0-	277 2	145 9	N	132			182
12	744 #	293	-0-	-451	-0-	149 2	144 9	N	131	173 1		140
01	744 #	133	-0-	-611	-0-	30 2	103 9	N	94	161 1		73
02	588 #	139	-0-	-449	-0-	64 2	75 9	N	68			141

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
386310  
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
DCR 57

92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
386310  
WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.  
TEXACO DCR (MF) "59"

460054  
WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #2) KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, P. E. "B"		92195 411 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5493 - 5979								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TEXACO DCR (MF) 59		92195 475 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5493 - 5544								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 59		92195 475 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7710 - 7754								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DCR 57		92195 475 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7742 - 7762								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DCR 57A		92195 475 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7702 - 7750								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DCRC #57		92195 475 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7791 - 7818								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22



TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC #59		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 195081	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7431	-	7441				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 286864	COMPL. DATE 06/11/2019	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7466	-	7713				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
KILLAM OIL CO., LTD. DCR 57		WELL #: 2		RRCID -> 148767	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7614	-	7621				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7359	PERF. 7159	-	7246				
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	68	1	1216	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	20	1	1328	2	Y	-0-		-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	6	1	1431	2	Y	-0-		-0-
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	2	Y	-0-		-0-
KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 6552	-	6576				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7480	-	7494				
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	22	1	389	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	386	-0-	-110	-0-	6	1	380	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	1	1	356	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	4	1	363	2	Y	-0-		-0-

-----															
UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100															
09	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			Y	-0-			48
10	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1067	2	29	9	Y	26			74
11	1140	N	843	-0-	-297	-0-	836	2	7	9	Y	6			80
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	79	1	5
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	970	2	13	9	Y	12			17
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			17

-----															
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 2023				WELL #: 6	RRCID -> 212228	COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6640	- 6764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		744 N	744	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			32	
10		940 N	940	-0-	-0-	904 2	36 9	Y	33			65	
11		918 N	918	-0-	-0-	907 2	11 9	Y	10			75	
12		1094 N	1094	-0-	-0-	1088 2	6 9	Y	5	75	1	5	
01		1162 N	1162	-0-	-0-	1140 2	22 9	Y	20			25	
02		868 N	751	-0-	-117	751 2		Y	-0-			25	
-----													
KILLAM & HURD FEE 1504				WELL #: 1	RRCID -> 212229	COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7046	- 7088			
09		1020 N	815	-0-	-205	815 2		Y	-0-			-0-	
10		930 N	672	-0-	-258	672 2		Y	-0-			-0-	
11		2331 N	2331	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-			-0-	
12		1404 N	1404	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-	
01		682 N	124	-0-	-558	124 2		Y	-0-			-0-	
02		1820 N	55	-0-	-1765	55 2		Y	-0-			-0-	
-----													
KILLAM & HURD FEE 1496				WELL #: 1	RRCID -> 235678	COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7272	- 7322			
09		2400 X	1867	-0-	-533	1839 2	28 9	Y	25			90	
10		2015 X	1879	-0-	-136	1864 2	15 9	Y	14			104	
11		2043 X	2043	-0-	-0-	2029 2	14 9	Y	13			117	
12		1922 X	1372	-0-	-550	1292 2	80 9	Y	73	190	1	-0-	
01		1922 X	1321	-0-	-601	1321 2		Y	-0-			-0-	
*02		1998 X	1998	-0-	-0-	1970 2	28 9	Y	25			25	
-----													
KILLAM & HURD FEE 1504				WELL #: 2	RRCID -> 242249	COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715	PERF. 7342	- 7364			
09		1348 N	1348	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-			-0-	
10		1581 N	1137	-0-	-444	1137 2		Y	-0-			-0-	
11		1500 N	383	-0-	-1117	383 2		Y	-0-			-0-	
12		1395 N	417	-0-	-978	417 2		Y	-0-			-0-	
01		1246 N	1246	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-	
*02		1105 N	1105	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-			-0-	
-----													
KILLAM & HURD FEE 1496				WELL #: 2	RRCID -> 245749	COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7254	- 7304			
09		600 N	333	-0-	-267	333 2		Y	-0-			-0-	
10		713 N	556	-0-	-157	556 2		Y	-0-			-0-	
11		660 N	209	-0-	-451	209 2		Y	-0-			-0-	
12		925 N	925	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			-0-	
01		558 N	356	-0-	-202	356 2		Y	-0-			-0-	
*02		413 N	413	-0-	-0-	413 2		Y	-0-			-0-	
-----													
PESCADITO STATE 1176				WELL #: 1R	RRCID -> 245761	COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430	PERF. 6962	- 7070			
09		6330 X	6065	-0-	-265	6052 2	13 9	Y	12			187	
10		6727 X	5248	-0-	-1479	5237 2	11 9	Y	10	165	1	32	
11		6360 X	4906	-0-	-1454	4881 2	25 9	Y	23			55	
12		6572 X	6319	-0-	-253	6291 2	28 9	Y	25			80	
01		6572 X	5763	-0-	-809	5737 2	26 9	Y	24			104	
02		5656 X	4039	-0-	-1617	4008 2	31 9	Y	28			132	
-----													
PESCADITO STATE 984				WELL #: 1	RRCID -> 248019	COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800	PERF. 6988	- 7078			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7060 - 7070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
-----												
ORTIZ RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5650 - 5744
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	59	1	880	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	64	1	876	2	Y	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-	-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	1025	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	4	1	894	2	Y	-0-	-0-
02	896 N	869	-0-	-27	-0-	9	1	860	2	Y	-0-	-0-
-----												
KHA				WELL #:	J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6754 - 6776
09	690 N	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-	18
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-	18
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-	18
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-	18
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-	-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE 1198				WELL #:	2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6882 - 6898
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
11	720 N	518	-0-	-202	-0-	518	2			Y	-0-	-0-
12	775 N	503	-0-	-272	-0-	503	2			Y	-0-	-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-	-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	368	2			Y	-0-	-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE 1195				WELL #:	2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6656 - 6767
09	6300 X	6296	-0-	-4	-0-	6276	2	20	9	Y	18	117
10	6293 X	5770	-0-	-523	-0-	5770	2			Y	-0-	117
11	6090 X	5286	-0-	-804	-0-	5286	2			Y	-0-	117
12	6293 X	6012	-0-	-281	-0-	6000	2	12	9	Y	11	13
01	6293 X	5263	-0-	-1030	-0-	5263	2			Y	-0-	13
02	5684 X	4425	-0-	-1259	-0-	4425	2			Y	-0-	13
-----												
PESCADITO STATE 2026/1182				WELL #:	1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 6661 - 6774
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
-----												
KHA W2				WELL #:	1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7404 - 7478
09	630 N	431	-0-	-199	-0-	27	1	404	2	Y	-0-	51
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-	51
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	2	Y	-0-	51
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	5	1	320	2	Y	-0-	51
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	Y	-0-	51
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-	51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5697 - 5728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-		23
10	447	N	447	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-		23
11	477	N	477	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-		23
12	498	N	498	-0-	-0-	7	1	491	2	Y	-0-		23
01	438	N	438	-0-	-0-	2	1	436	2	Y	-0-		23
02	448	N	422	-0-	-26	4	1	418	2	Y	-0-		23
-----													
KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6645 - 6670			
09	3360	X	1961	-0-	-1399	123	1	1838	2	Y	-0-		90
10	3255	X	2226	-0-	-1029	152	1	2074	2	Y	-0-		90
11	3150	X	2041	-0-	-1109	109	1	1932	2	Y	-0-		90
12	2449	X	2160	-0-	-289	32	1	2128	2	Y	-0-		90
01	2232	X	2072	-0-	-160	8	1	2064	2	Y	-0-		90
02	2016	X	1572	-0-	-444	16	1	1556	2	Y	-0-		90
-----													
KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5946 - 5986			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7476 - 7592			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
-----													
ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6793 - 6861			
09	1950	N	1729	-0-	-221	108	1	1621	2	Y	-0-		149
10	1922	N	1730	-0-	-192	118	1	1612	2	Y	-0-		149
11	1770	N	1715	-0-	-55	91	1	1624	2	Y	-0-		149
12	1824	N	1824	-0-	-0-	27	1	1797	2	Y	-0-		149
01	1811	N	1811	-0-	-0-	7	1	1804	2	Y	-0-	124	25
02	1596	N	1556	-0-	-40	16	1	1540	2	Y	-0-		25
-----													
KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6390 - 6432			
09	3420	X	2243	-0-	-1177	140	1	2103	2	Y	-0-		129
10	3131	X	3118	-0-	-13	213	1	2905	2	Y	-0-		129
11	3386	X	3386	-0-	-0-	180	1	3206	2	Y	-0-		129
12	2909	X	2909	-0-	-0-	43	1	2866	2	Y	-0-	54	75
01	3262	X	3262	-0-	-0-	13	1	3249	2	Y	-0-	63	12
02	2828	X	2532	-0-	-296	26	1	2506	2	Y	-0-		12
-----													
PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6796 - 6808			
09	3660	X	3353	-0-	-307	3353	2			Y	-0-		63
10	3689	X	3226	-0-	-463	3226	2			Y	-0-		63
11	3570	X	2724	-0-	-846	2724	2			Y	-0-		63
12	3534	X	3506	-0-	-28	3497	2	9	9	Y	8	71	1
01	3534	X	3057	-0-	-477	3057	2			Y	-0-		-0-
02	3136	X	2561	-0-	-575	2561	2			Y	-0-		-0-

-----  
 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	268 1	4054 2	Y	2		169
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	2 9					
11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	429 1	5850 2	Y	-0-		169
12	8401 X	3427	-0-	-4974	-0-	496 1	8782 2	Y	3		172
01	8401 X	3401	-0-	-5000	-0-	3 9					
02	8652 X	2648	-0-	-6004	-0-	50 1	3377 2	Y	-0-		172
					-0-	13 1	3388 2	Y	-0-		172
					-0-	27 1	2621 2	Y	-0-		172

-----  
 KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348  
 -----

09	3600 X	2501	-0-	-1099	-0-	2497 2	4 9	Y	4		144
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4611 2	25 9	Y	23		167
11	3120 X	1381	-0-	-1739	-0-	1375 2	6 9	Y	5		172
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2879 2	11 9	Y	10		182
01	3224 X	2415	-0-	-809	-0-	2415 2		Y	-0-		182
02	2912 X	2776	-0-	-136	-0-	2753 2	23 9	Y	21	173 1	30

-----  
 ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657  
 -----

09	18600 X	11812	-0-	-6788	-0-	730 1	10959 2	Y	112		227
10	16213 X	11731	-0-	-4482	-0-	123 9					
11	13890 X	11076	-0-	-2814	-0-	794 1	10806 2	Y	119	186 1	160
12	12772 X	8606	-0-	-4166	-0-	131 9					
01	12214 X	6168	-0-	-6046	-0-	583 1	10374 2	Y	108	186 1	82
02	11032 X	4185	-0-	-6847	-0-	119 9					
					-0-	125 1	8362 2	Y	108		190
					-0-	119 9					
					-0-	24 1	6030 2	Y	104	174 1	120
					-0-	114 9					
					-0-	42 1	4045 2	Y	89		209
					-0-	98 9					

-----  
 ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696  
 -----

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		68
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		68
11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	95 1	1689 2	N	62		130
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	68 9					
01	806 X	398	-0-	-408	-0-	27 1	1780 2	N	55		185
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-	61 9					
					-0-	2 1	386 2	N	9		194
					-0-	10 9					
					-0-			N	-0-		194

-----  
 BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2280 X	207	-0-	-2073	-0-		13 1	194 2	N	-0-			41
10	3751 X	1134	-0-	-2617	-0-		78 1	1056 2	N	-0-			41
11	3630 X	375	-0-	-3255	-0-		20 1	355 2	N	-0-			41
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			41
01	1147 X	681	-0-	-466	-0-		3 1	678 2	N	-0-			41
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-				N	-0-			41

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7164 - 7208		
02	0	30888	-0-	30888	30888	30335	2	553	9	N	503	186	1	317

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7398 - 7450	
09	3342 X	3342	-0-	-0-	B	-0-	3342 2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3273	-0-	-13	B	-0-	3273 2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2608	-0-	-632	B	-0-	2608 2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3101	-0-	-340	B	-0-	3101 2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2754	-0-	-687	B	-0-	2754 2		Y	-0-			-0-
02	3108 X	2105	-0-	-1003	B	-0-	2105 2		Y	-0-			-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		92642 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
CFO RESOURCES, INC.		120105		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11972 - 12012	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8877 - 9053	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	22			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	11			85
11	450 N	-0-	-0-	-450		-0-			N	9			94
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	58			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	30			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	22	187	1	17

-----														
UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92678 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		3			RRCID -> 204417			COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1695 2		N	-0-			-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1165	-0-	-545	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	-0-	107 1	1560 2		N	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-			-0-
*02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	1000 2		N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		2			RRCID -> 204634			COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026		
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	-0-	10 1	1093 2		N	-0-			8
10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	-0-	1130 2			N	-0-			8
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	-0-	1121 2			N	-0-			8
12	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	-0-	71 1	1035 2		N	-0-			8
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-			8
02	1036 N	992	-0-	-44	-0-	-0-	255 1	737 2		N	-0-			8
-----														
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		5			RRCID -> 206472			COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		4			RRCID -> 210609			COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278		
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	650 2		N	-0-			6
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	519 2			N	-0-			6
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			6
12	620 N	502	-0-	-118	-0-	-0-	32 1	470 2		N	-0-			6
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	503 2			N	-0-			6
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	-0-	117 1	339 2		N	-0-			6
-----														
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		7H			RRCID -> 246600			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932		
09	13230 X	11442	-0-	-1788	-0-	-0-	107 1	11335 2		Y	-0-			25
10	14012 X	10753	-0-	-3259	-0-	-0-	10753 2			Y	-0-			25
11	13560 X	10069	-0-	-3491	-0-	-0-	10069 2			Y	-0-			25
12	14012 X	9869	-0-	-4143	-0-	-0-	635 1	9234 2		Y	-0-			25
01	12958 X	10362	-0-	-2596	-0-	-0-	10362 2			Y	-0-			25
02	10668 X	9727	-0-	-941	-0-	-0-	2498 1	7229 2		Y	-0-			25
-----														
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H			RRCID -> 248937			COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)			92768 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927										
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8604 - 8959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1050	1750	-0-	700	700	1750 2		N	-0-			-0-
10		1085	1730	-0-	645	1345	1730 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	1720	-0-	-1280	65	1720 2		N	-0-			-0-
12		1795 N	1730	-0-	-65	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)			92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729										
SOLIS			WELL #:	1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8329 - 9220	
09		2100 N	1889	-0-	-211	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
12		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
01		2077 N	1869	-0-	-208	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629 2		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.			776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MOLLETES CREEK "A" G.U.			251729										
			WELL #:	1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 9294	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)			92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
GUEVARA "A" (LAROCA)			WELL #:	A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5700 - 6391	
*03		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	3341 2		Y	-0-			9
*04		3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087 2		Y	-0-			9
*05		3379 X	2977	-0-	-402	-0-	2977 2		Y	-0-			9
*06		3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928 2		Y	-0-			9
*07		3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273 2		Y	-0-			9
*08		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326 2		Y	-0-			9
*09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		Y	-0-	9 1		-0-
*10		3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3099 2		Y	-0-			-0-
*11		3150 X	3024	-0-	-126	-0-	3024 2		Y	-0-			-0-
*12		3255 X	2970	-0-	-285	-0-	2970 2		Y	-0-			-0-
*01		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
02		2912 X	2784	-0-	-128	-0-	2784 2		Y	-0-			13

LAS PRESAS-GARCIA "A"			92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
			386310										
			WELL #:	5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5539 - 6700	
*03		372 N	111	-0-	-261	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
*04		300 N	188	-0-	-112	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
*05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
*06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
*08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
*09		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
*10		279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
*11		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
*12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
02		280 N	235	-0-	-45	-0-	235 2		Y	-0-			4

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.// 92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: A 2		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
GUEVARA "A" (LA ROCA)						249808	03/06/2009	7177	5638 - 7050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2468 2	63 9	Y	57	115
*05	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401 2		Y	-0-	115
*06	2460 N	2335	-0-	-125	-0-	2335 2		Y	-0-	115
*07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		Y	-0-	115
*08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		Y	-0-	115
*09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-	115
*10	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	2434 2		Y	-0-	115
*11	2460 N	2396	-0-	-64	-0-	2396 2		Y	-0-	115
*12	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341 2		Y	-0-	115
*01	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	2403 2		Y	-0-	115
*02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		Y	-0-	26

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #: 3		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				179870	08/22/1999	9200	6042 - 6078			
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	26 1	296 2	Y	-0-	16
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	30 1	344 2	Y	3	18 1
						3 9				1
11	780 N	403	-0-	-377	-0-	30 1	373 2	Y	-0-	1
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 2	Y	-0-	1
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	15 1	183 2	Y	-0-	1
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	19 1	222 2	Y	-0-	1

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 6		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				282902	10/14/2017	9350	5666 - 5678			
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 2	N	-0-	15
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-	15
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-	15
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-	15
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-	15
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	25 1	72 2	N	-0-	15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		92768 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: A 1		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
GUEVARA "A" (LA ROCA)						233695	10/21/2007	8700	6338 - 6391	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				242348	10/23/2008	7200	6526 - 6700			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				246186	01/13/2009	7177	6343 - 7050			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	435	1	4943	2	Y	7		44
10	DLQ G-10	4851	-0-	4851	4851	394	1	4454	2	Y	3		47
11	9429 X	4578	-0-	-4851	-0-	344	1	4234	2	Y	-0-		47
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	330	1	4085	2	Y	3	35 1 15 7	-0-
*01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	486	1	5821	2	Y	33		33
*02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	284	1	3326	2	Y	3		36

-----  
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

09	3600 X	3022	-0-	-578	-0-	242	1	2746	2	Y	31		74
10	DLQ G-10	3812	-0-	3812	3812	308	1	3483	2	Y	19	92 1	1
11	7657 X	3845	-0-	-3812	-0-	289	1	3556	2	Y	-0-		1
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	Y	85		86
01	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	180	1	2158	2	Y	9		95
02	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	248	1	2908	2	Y	17	99 1	13

-----  
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	257	1	2924	2	Y	1		31
10	DLQ G-10	3119	-0-	3119	3119	253	1	2864	2	Y	2		33
11	6191 X	3072	-0-	-3119	-0-	231	1	2838	2	Y	3		36
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	217	1	2688	2	Y	2	26 1 11 7	1
01	3286 X	1792	-0-	-1494	-0-	137	1	1645	2	Y	9		10
02	2968 X	2195	-0-	-773	-0-	173	1	2020	2	Y	2		12

-----  
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

09	2040 N	1768	-0-	-272	-0-	143	1	1624	2	Y	1		83
10	DLQ G-10	1677	-0-	1677	1677	135	1	1528	2	Y	13	80 1	16
11	2300 N	1989	-0-	-311	1366	149	1	1840	2	Y	-0-		16
12	3100 N	2210	-0-	-890	476	165	1	2045	2	Y	-0-	4 7	12
*01	1974 N	1498	-0-	-476	-0-	115	1	1381	2	Y	2		14
02	1848 N	1617	-0-	-231	-0-	127	1	1490	2	Y	-0-		14

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.// 92768 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
GUTIERREZ HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 143845		COMPL. DATE 01/02/1993				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	1					4
10	DLQ G-10	267	-0-	267	267	22	1	245	2	Y	-0-					4
11	541 N	274	-0-	-267	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					4
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-	3	1	1	7	-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	1					1
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					1
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144340		COMPL. DATE 03/05/1993				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963						
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	20	1	224	2	Y	2					8
10	DLQ G-10	330	-0-	330	330	27	1	301	2	Y	2	8	1			2
11	610 N	280	-0-	-330	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					2
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	8					10
01	341 N	162	-0-	-179	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					10
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	18	1	213	2	Y	1	7	1			4
GUTIERREZ 37		WELL #: 5		RRCID -> 162994		COMPL. DATE 03/20/1997				TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555						
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	231	1	2629	2	Y	4					25
10	DLQ G-10	2903	-0-	2903	2903	236	1	2665	2	Y	2					27
11	2300 N	2761	-0-	461	3364	207	1	2554	2	Y	-0-					27
12	3100 N	2588	-0-	-512	2852	193	1	2394	2	Y	1	20	1	8	7	-0-
*01	3100 N	1880	-0-	-1220	1632	144	1	1725	2	Y	10					10
*02	2800 N	2228	-0-	-572	1060	175	1	2051	2	Y	2					12
GUTIERREZ HEIRS 37		WELL #: 6		RRCID -> 164759		COMPL. DATE 08/23/1997				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356						
09	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	563	1	6403	2	Y	9					60
10	DLQ G-10	7405	-0-	7405	7405	601	1	6798	2	Y	5					65
11	16280 X	8875	-0-	-7405	-0-	666	1	8199	2	Y	9					74
12	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	493	1	6103	2	Y	3	54	1	23	7	-0-
01	7254 X	5137	-0-	-2117	-0-	393	1	4714	2	Y	27					27
02	7560 X	6909	-0-	-651	-0-	543	1	6359	2	Y	6					33

-----													
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	2490 X	1882	-0-	-608	-0-	152	1	1730	2	Y	-0-		54
10	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	155	1	1748	2	Y	6	46 1	14
11	2300 N	2279	-0-	-21	1889	167	1	2061	2	Y	46		60
12	3100 N	2335	-0-	-765	1124	170	1	2108	2	Y	52		112
*01	3100 N	2690	-0-	-410	714	206	1	2473	2	Y	10		122
*02	2384 N	1670	-0-	-714	-0-	131	1	1529	2	Y	9	52 1	79
-----													
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918													
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	68	1	771	2	Y	1		39
10	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	81	1	912	2	Y	8	47 1	-0-
11	2135 N	1133	-0-	-1002	-0-	85	1	1048	2	Y	-0-		-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	624	-0-	-368	-0-	48	1	575	2	Y	1		1
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	66	1	778	2	Y	-0-		1
-----													
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140													
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	103	1	1172	2	Y	-0-		27
10	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	105	1	1192	2	Y	1		28
11	2300 N	1274	-0-	-1026	272	94	1	1157	2	Y	21		49
12	1602 N	1330	-0-	-272	-0-	99	1	1231	2	Y	-0-	23 1	11
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	120	1	1436	2	Y	8	15 7	19
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1146	2	Y	1		20
-----													
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790													
09	840 N	728	-0-	-112	-0-	59	1	669	2	N	-0-		46
10	868 N	699	-0-	-169	-0-	57	1	642	2	N	-0-		46
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	53	1	652	2	N	-0-		46
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	55	1	687	2	N	-0-	25 7	21
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	46	1	551	2	N	25		46
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-		46
-----													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326													
09	1200 N	971	-0-	-229	-0-	971	2			Y	-0-		-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-		-0-
11	1200 N	611	-0-	-589	-0-	611	2			Y	-0-		-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-		-0-
01	1240 N	819	-0-	-421	-0-	819	2			Y	-0-		-0-
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-		-0-
-----													

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		//CONT.//		531085									
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8528	- 9016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	932	-0-	-308	-0-	932	2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	930	-0-	-470	-0-	930	2	Y	-0-			-0-
-----													
SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
MOLLETES CREEK "A" GU		WELL #:		1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7124	- 7154	
09		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	630	1	N	-0-			60
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	651	1	N	-0-			60
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-			60
12		1767 N	1666	-0-	-101	-0-	630	1	N	-0-			60
01		1798 N	1722	-0-	-76	-0-	651	1	N	-0-			60
02		1596 N	1547	-0-	-49	-0-	588	1	N	-0-			60
-----													
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID ->	203565	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7866	- 8017	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)				92965 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
K&H FEE PORCION		WELL #:		1602	RRCID ->	224954	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4240	- 4262	
09		17760 X	12538	-0-	-5222	-0-	12442	2	Y	87			94
10		18724 X	6526	-0-	-12198	-0-	6526	2	Y	-0-			94
11		18120 X	4428	-0-	-13692	-0-	4428	2	Y	-0-			94
12		18724 X	10134	-0-	-8590	-0-	10134	2	Y	-0-			94
01		12958 X	12238	-0-	-720	-0-	12104	2	Y	122	82	1	134
*02		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2	Y	-0-	127	1	7
-----													
K&H FEE PORCION		WELL #:		1603	RRCID ->	227520	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4284	- 4290	
09		6840 X	5545	-0-	-1295	-0-	5516	2	Y	26			29
10		6355 X	4246	-0-	-2109	-0-	4246	2	Y	-0-			29
11		6000 X	4836	-0-	-1164	-0-	4836	2	Y	-0-			29
12		5766 X	2244	-0-	-3522	-0-	2244	2	Y	-0-			29
01		5735 X	3828	-0-	-1907	-0-	3771	2	Y	52	31	1	50
02		5180 X	4035	-0-	-1145	-0-	4035	2	Y	-0-	48	1	2
-----													
K&H FEE PORCION		WELL #:		1604	RRCID ->	247713	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	5471	PERF. 3828	- 3833	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256			COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741											
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095			COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372			
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			61
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			61
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			61
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			61
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			61
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
-----													
BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918			
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	Y	-0-			26
10		DLQ G-10	1063	-0-	1063	1063	1063	2	Y	-0-			26
11		DLQ G-10	1092	-0-	1092	2155	1092	2	Y	-0-			26
12		DLQ G-10	1092	-0-	1092	3247	1092	2	Y	-0-			26
01		DLQ G-10	1092	-0-	1092	4339	1092	2	Y	-0-			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4339			Y	NO RPT			26
-----													
BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167			
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			19
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			19
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			19
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			19
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431			COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638			
09		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	251	1	N	6			124
							7	9					
10		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	274	1	N	1			125
							1	9					
11		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	235	1	N	6			131
							7	9					
12		9672 X	9588	-0-	-84	-0-	314	1	N	4			135
							4	9					
01		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	300	1	N	9			144
							10	9					
02		8736 X	6603	-0-	-2133	-0-	239	1	N	7			151
							8	9					

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8300		- 8308	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9930 X	7574	-0-	-2356	-0-	200 1	7374 2	N	-0-		76
10	10013 X	7041	-0-	-2972	-0-	192 1	6849 2	N	-0-		76
11	8130 X	7848	-0-	-282	-0-	191 1	7657 2	N	-0-		76
12	7812 X	2573	-0-	-5239	-0-	84 1	2489 2	N	-0-		76
01	7812 X	4839	-0-	-2973	-0-	144 1	4692 2	N	3		79
02	7336 X	2104	-0-	-5232	-0-	76 1	2020 2	N	7		86
						3 9					
						8 9					
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8610		- 8617	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8228		- 8238	
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	21 1	772 2	N	1		27
						1 9					
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	327 2	N	-0-		27
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	17 1	674 2	N	-0-		27
12	806 N	680	-0-	-126	-0-	22 1	658 2	N	-0-		27
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	7 1	220 2	N	1		28
						1 9					
02	644 N	412	-0-	-232	-0-	15 1	397 2	N	-0-		28
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8612 - 8622	
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8353 - 8359	
09	42567 X	42567	-0-	-0-	-0-	42451 2	116 9	Y	105		224
10	47151 X	36268	-0-	-10883	-0-	36133 2	135 9	Y	123	188 1	159
11	45390 X	34931	-0-	-10459	-0-	34752 2	179 9	Y	163		322
12	43989 X	33695	-0-	-10294	-0-	33467 2	228 9	Y	207	357 1	172
01	43989 X	31162	-0-	-12827	-0-	30996 2	166 9	Y	151	166 1	157
02	39732 X	34834	-0-	-4898	-0-	34685 2	149 9	Y	135		292
PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 8832 - 8842	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8198	-	8210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4320 X	3750	-0-	-570	-0-		3750 2		Y	-0-			96
10		4309 X	3338	-0-	-971	-0-		3338 2		Y	-0-			96
11		4140 X	3217	-0-	-923	-0-		3217 2		Y	-0-			96
12		4123 X	3709	-0-	-414	-0-		3709 2		Y	-0-			96
01		4061 X	3076	-0-	-985	-0-		3076 2		Y	-0-			96
02		3500 X	2683	-0-	-817	-0-		2683 2		Y	-0-			96
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6908	-	6912
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741										
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646	-	6696
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	100	-0-	100	100		100 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	100	-0-	100	200		100 2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	100	-0-	100	300		100 2		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	100	-0-	100	400		100 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	400				Y	NO RPT			-0-
-----														
KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022	-	6054
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		173649										
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412	-	9440
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313										
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728	-	8982
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.//	93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313									
VAQUILLAS 136A			WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 -	8174
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	245 3	Y	1	2 1		3	
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	12 1	145 3	Y	2	3 1		2	
11	240 N	23	-0-	-217	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	1 1		1	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	Y	4	1 1		4	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27 1	347 3	Y	4	3 1		5	
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	277 3	Y	3	4 1		4	
-----													
VAQUILLAS 135			WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 -	9167
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3	Y	1	3 1		4	
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	27 1	328 3	Y	6	4 1		6	
11	360 N	114	-0-	-246	-0-	8 1	106 3	Y	-0-	3 1		3	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22 1	291 3	Y	4	3 1		4	
01	372 N	295	-0-	-77	-0-	21 1	271 3	Y	3	3 1		4	
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	2	3 1		3	
-----													
VAQUILLAS 1645			WELL #:	2	RRCID ->	107466	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8268 -	8281
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	225 3	Y	1	2 1		3	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	Y	4	3 1		4	
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	11 1	156 3	Y	1	2 1		3	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	283 3	Y	4	3 1		4	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	3	3 1		4	
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	243 3	Y	2	3 1		3	
-----													
VAQUILLAS 135			WELL #:	A 1	RRCID ->	109309	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	8034 -	8053
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
VAQUILLAS 1647			WELL #:	2	RRCID ->	121967	COMPL. DATE	08/04/1995	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8578 -	8823
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	304	-0-	-146	-0-	22	1	280	3	Y	2	2 1	5
						2	9						
10	434 N	168	-0-	-266	-0-	12	1	155	3	Y	1	4 1	2
						1	9						
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	8	1	114	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	Y	5	2 1	6
						6	9						
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	3	4 1	5
						3	9						
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	4	4 1	5
						4	9						

-----  
 VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306  
 -----

09	180 N	67	-0-	-113	-0-	6	1	60	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-		2
						7	1	58	3	Y	-0-		2
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	Y	-0-		2
						7	1	65	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-	1 1	1
						8	1	60	3	Y	-0-	1 1	1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	1		2
						1	9						

-----  
 VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554  
 -----

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	8	8 1	10
						9	9						
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	1		11
						1	9						
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	51	1	451	3	Y	5		16
						6	9						
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	49	1	479	3	Y	5	9 1	12
						6	9						
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	466	3	Y	6	9 1	9
						7	9						
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	53	1	408	3	Y	7		16
						8	9						

-----  
 VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360  
 -----

09	2640 X	2499	-0-	-141	-0-	188	1	2303	3	Y	7	24 1	29
						8	9						
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	235	1	2907	3	Y	45	25 1	49
						50	9						
11	2760 X	1763	-0-	-997	-0-	112	1	1628	3	Y	17	30 1	36
						4	4						
12	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	184	1	2489	3	Y	30	30 1	36
						8	4						
01	3193 X	2695	-0-	-498	-0-	193	1	2469	3	Y	30	27 1	39
						33	9						
02	2884 X	2522	-0-	-362	-0-	180	1	2320	3	Y	20	28 1	31
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987			TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48 1	515 3	Y	33	4 1	34
						36 9					
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	Y	1		35
						1 9					
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29 1	255 3	Y	3		38
						3 9					
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	25 1	248 3	Y	3	21 1	20
						3 9					
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	32 1	265 3	Y	3	14 1	9
						3 9					
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47 1	375 3	Y	7		16
						8 9					
-----											
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845		
09	4440 X	4187	-0-	-253	-0-	318 1	3851 3	Y	16	36 1	49
						18 9					
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	331 1	4098 3	Y	63	43 1	69
						69 9					
11	4260 X	2460	-0-	-1800	-0-	158 1	2272 3	Y	27	43 1	53
						30 9					
12	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	266 1	3595 3	Y	45	43 1	55
						50 9					
01	4495 X	3753	-0-	-742	-0-	269 1	3437 3	Y	43	42 1	56
						47 9					
02	4060 X	2980	-0-	-1080	-0-	212 1	2742 3	Y	24	40 1	40
						26 9					
-----											
VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040		
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	24 1	284 3	Y	1	3 1	4
						1 9					
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	24 1	297 3	Y	5	4 1	5
						6 9					
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	17 1	243 3	Y	2	3 1	4
						2 9					
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	316 3	Y	5	4 1	5
						6 9					
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	22 1	282 3	Y	4	4 1	5
						4 9					
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	297 3	Y	2	3 1	4
						2 9					
-----											
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712		
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	49 1	591 3	Y	3	6 1	8
						3 9					
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	51 1	626 3	Y	10	7 1	11
						11 9					
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	37 1	532 3	Y	4	7 1	8
						4 9					
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	50 1	682 3	Y	8	7 1	9
						9 9					
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	77 1	995 3	Y	12	7 1	14
						13 9					
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1	967 3	Y	9	10 1	13
						10 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9318 - 9366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	2	1	1
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	1	1
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	2	1	1
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1
-----													
VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7520 - 8072	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9196 - 9330			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-	1	1
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	3	2	1
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	7	1	94	3	Y	1	2	1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	3	2	1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	147	3	Y	1	2	1
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	2	2	1
-----													
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8334 - 8854			
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	1	1
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	3	2	1
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	5	1	73	3	Y	1	2	1
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	143	3	Y	2	2	1
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	127	3	Y	2	2	1
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	1	2	1
-----													
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7484 - 9037	
09	1230 X	688	-0-	-542	-0-	56	1	609	3	Y	21	16	1
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	Y	6		29
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	114	1	999	3	Y	11		40
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	Y	9	22	1
01	1085 N	916	-0-	-169	-0-	95	1	810	3	Y	10	19	1
02	1064 N	733	-0-	-331	-0-	78	1	642	3	Y	12		30

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	641	-0-	-139	-0-	49 1 3 9	589 3	Y	3	7 1		10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	69 1 14 9	848 3	Y	13	9 1		14
11	840 N	643	-0-	-197	-0-	41 1 8 9	594 3	Y	7	9 1		12
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	59 1 11 9	804 3	Y	10	10 1		12
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	54 1 8 9	688 3	Y	7	9 1		10
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	68 1 9 9	868 3	Y	8	7 1		11
-----												
VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	453 3	Y	1	5 1		5
10	806 X	487	-0-	-319	-0-	36 1 4 9	447 3	Y	4	4 1		5
11	780 X	571	-0-	-209	-0-	36 1 7 9	528 3	Y	6	3 1		8
12	806 X	508	-0-	-298	-0-	35 1 6 9	467 3	Y	5	6 1		7
01	651 X	416	-0-	-235	-0-	29 1 3 9	384 3	Y	3	5 1		5
02	532 X	423	-0-	-109	-0-	29 1 4 9	390 3	Y	4	4 1		5
-----												
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478		
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	34 1 2 9	425 3	Y	2	4 1		6
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	48 1 10 9	599 3	Y	9	5 1		10
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	20 1 3 9	284 3	Y	3	6 1		7
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33 1 7 9	437 3	Y	6	6 1		7
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	34 1 6 9	429 3	Y	5	5 1		7
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35 1 4 9	449 3	Y	4	5 1		6
-----												
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437				
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	41 1 3 9	503 3	Y	3	3 1		6
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	43 1 9 9	529 3	Y	8	5 1		9
11	300 N	29	-0-	-271	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	5 1		4
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51 1 9 9	679 3	Y	8	3 1		9
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	30 1 6 9	380 3	Y	5	7 1		7
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9	474 3	Y	4	5 1		6

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1646			WELL #:	9	RRCID ->	139709	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8244 - 8480
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	50	1	603	3	Y	2	8
						2	9					
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	49	1	607	3	Y	9	10
						10	9					
11	690 N	307	-0-	-383	-0-	19	1	286	3	Y	2	6
						2	9					
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	58	1	785	3	Y	10	11
						11	9					
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	Y	7	9
						8	9					
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	549	3	Y	5	7
						6	9					
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647			WELL #:	1	RRCID ->	141299	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	8638 - 8754
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VAQUILLAS 1647			WELL #:	5	RRCID ->	142741	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8383 - 8421
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	75	3	Y	1	1
						1	9					
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	3	1	40	3	Y	1	1
						1	9					
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	3	Y	1	1
						1	9					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	2	2
						2	9					
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	1
VAQUILLAS 1172			WELL #:	1	RRCID ->	146098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8370 - 8416
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KEIDEL-TEJONES 1664			WELL #:	7	RRCID ->	151724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8357 - 9458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	46	-0-	-494	-0-	5 1	41 3	Y	-0-	3 1		1
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	75 1	694 3	Y	2			3
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	2 9	486 3	Y	5			8
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	6 9		Y	1	5 1		4
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	3 1		1
02	504 N	339	-0-	-165	-0-	40 1	292 3	Y	6			7
						7 9						

-----  
 KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

09	330 N	292	-0-	-38	-0-	22 1	269 3	Y	1	3 1		3
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1 9	323 3	Y	5	3 1		5
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	6 9	238 3	Y	2	3 1		4
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2 9	305 3	Y	5	4 1		5
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	6 9	279 3	Y	4	4 1		5
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	284 3	Y	2	3 1		4
						4 9						
						2 9						

-----  
 VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

09	990 N	313	-0-	-677	-0-	23 1	287 3	Y	3	8 1		10
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	3 9	877 3	Y	14	9 1		15
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	71 1	536 3	Y	6	9 1		12
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	15 9	881 3	Y	10	10 1		12
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	37 1	777 3	Y	9	9 1		12
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	7 9	702 3	Y	7	9 1		10
						11 9						
						61 1						
						10 9						
						55 1						
						8 9						

-----  
 KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.//	93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313										
VAQUILLAS RANCH 1631A			WELL #:	7	RRCID ->	159951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9908 - 10215		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	1	1	1
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH 1631A			WELL #:	8	RRCID ->	160974	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	10135 - 10286		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 136 "A"			WELL #:	5	RRCID ->	172677	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8015 - 8677		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH 136A			WELL #:	4	RRCID ->	172960	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8830 - 9720		
09	960 N	729	-0-	-231	-0-	56	1	669	3	Y	4	8	1	11
						4	9							
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	3	Y	21	9	1	23
						23	9							
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	10	14	1	19
						11	9							
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	958	3	Y	12	16	1	15
						13	9							
01	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	74	1	944	3	Y	12	12	1	15
						13	9							
02	980 N	714	-0-	-266	-0-	51	1	656	3	Y	6	11	1	10
						7	9							
VAQUILLAS RANCH 1627 A			WELL #:	6	RRCID ->	176265	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7477 - 8097		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	N	2	5	1	6
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	N	9	5	1	10
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	13	1	176	3	N	1	6	1	5
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	601	3	N	7	4	1	8
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1198	3	N	16	6	1	18
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	692	3	N	6	13	1	11
-----														
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912					
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	288	1	2856	3	Y	53	52	1	61
10	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	248	1	2339	3	Y	7			68
11	3300 X	2621	-0-	-679	-0-	253	1	2345	3	Y	21			89
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	326	1	3238	3	Y	33	49	1	73
*01	3410 X	3038	-0-	-372	-0-	324	1	2680	3	Y	31	51	1	53
02	2996 X	2151	-0-	-845	-0-	233	1	1894	3	Y	22			75
-----														
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775					
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	1	1	2
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	7	1	92	3	Y	1	2	1	1
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	6	1	90	3	Y	1	1	1	1
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1	1
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	3	Y	1	1	1	1
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	5	1	55	3	Y	1	1	1	1
-----														
VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808					
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1	1	1
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	1	1	1	1
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	1	1	1	1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	2	1	1	2
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	1	1	1	2
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	3	2	1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	719	3	Y	2	6	1	8
						2	9							
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	Y	12	7	1	13
						13	9							
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	39	1	565	3	Y	6	8	1	11
						7	9							
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	10	9	1	12
						11	9							
01	837 N	741	-0-	-96	-0-	53	1	679	3	Y	8	9	1	11
						9	9							
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	Y	6	8	1	9
						7	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126						
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	1	1	1
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	2	1	19	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847						
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	75	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	78	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
-----														
THREE-C OIL AND GAS BRISCOE N		857600		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)											93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC											029657									
RUSSELL - WINCH STATE											WELL #:	3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	Y	4	4	1			4		
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10	10	1			4		
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					4		
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	Y	10	10	1			4		
01		961 N	551	-0-	-410	-0-	-0-	541	2	10	9	Y	9	9	1			4		
02		672 N	163	-0-	-509	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			4		

L. WINCH STATE											WELL #:	4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

RUSSELL-WINCH											WELL #:	1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

RUSSELL-WINCH											WELL #:	5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	-0-	1460	2	210	9	Y	191	191	1			12		
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	32	9	Y	29	29	1			12		
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					12		
12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	-0-	1295	2	30	9	Y	27	27	1			12		
01	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	-0-	1628	2	29	9	Y	26	26	1			12		
02	1652	N	1307	-0-	-345	-0-	-0-	1293	2	14	9	Y	13	13	1			12		

RUSSELL-WINCH											WELL #:	6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			1		
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	4	1			1		
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					1		
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			1		
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	3	1			1		
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1		

RUSSELL - WINCH STATE											WELL #:	7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 8730
09	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	-0-	1429	2	11	9	Y	10	10	1			21		
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2	31	9	Y	28	28	1			21		
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					21		
12	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	-0-	1177	2	26	9	Y	24	24	1			21		
01	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	-0-	1506	2	26	9	Y	24	24	1			21		
02	1652	N	1158	-0-	-494	-0-	-0-	1145	2	13	9	Y	12	12	1			21		

RUSSELL - WINCH											WELL #:	8	RRCID ->	132796	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8530 - 8608
09	2820	X	416	-0-	-2404	-0-	-0-	404	2	12	9	Y	11	11	1			87		
10	2914	X	1230	-0-	-1684	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			87		
11	2820	X	156	-0-	-2664	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					87		
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					Y	-0-					87		
01	1240	N	796	-0-	-444	-0-	-0-	783	2	13	9	Y	12	12	1			87		
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	9	1			87		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		9		RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 -	9112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	1	1
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		1
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7	1	1
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	1	1
02		224 N	140	-0-	-84	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1
-----														
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		2		RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9366 -	9376
09		1350 N	749	-0-	-601	-0-	742	2	7	9	Y	6	1	4
10		1271 N	929	-0-	-342	-0-	914	2	15	9	Y	14	1	4
11		810 N	663	-0-	-147	-0-	663	2			Y	-0-		4
12		775 N	636	-0-	-139	-0-	622	2	14	9	Y	13	1	4
01		930 N	677	-0-	-253	-0-	665	2	12	9	Y	11	1	4
02		616 N	570	-0-	-46	-0-	563	2	7	9	Y	6	1	4
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		13		RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 -	9353
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		14		RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 -	8934
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2237	2	19	9	Y	17	1	27
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2699	2	48	9	Y	44	1	27
11		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-		27
12		2325 N	1754	-0-	-571	-0-	1715	2	39	9	Y	35	1	27
01		2759 X	1903	-0-	-856	-0-	1870	2	33	9	Y	30	1	27
02		2660 X	1457	-0-	-1203	-0-	1440	2	17	9	Y	15	1	27
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		16		RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 -	8564
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
-----														
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4		RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 -	8888
09		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	Y	10	1	85
10		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	Y	25	1	85
11		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-		85
12		1457 X	1240	-0-	-217	-0-	1212	2	28	9	Y	25	1	85
01		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1414	2	25	9	Y	23	1	85
02		1400 N	1050	-0-	-350	-0-	1038	2	12	9	Y	11	1	85
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		17		RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 -	8640
09		2310 X	1881	-0-	-429	-0-	1861	2	20	9	Y	18	1	7
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2664	2	40	9	Y	36	1	7
11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-		7
12		2604 X	1765	-0-	-839	-0-	1725	2	40	9	Y	36	1	7
01		2697 X	2661	-0-	-36	-0-	2615	2	46	9	Y	42	1	7
02		2436 X	1911	-0-	-525	-0-	1890	2	21	9	Y	19	1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RUSSELL-WINCH				WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972	
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	-0-	402	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
01	2294 X	2204	-0-	-90	-0-	-0-	2165	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
02	2100 X	1064	-0-	-1036	-0-	-0-	1052	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
-----															
RUSSELL - WINCH				WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
RUSSELL - WINCH				WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 - 9095	
09	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	-0-	2093	2	21	9	Y	19	19	1	190
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2	245	9	Y	223	223	1	190
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-			190
12	2976 X	2316	-0-	-660	-0-	-0-	2264	2	52	9	Y	47	47	1	190
01	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	-0-	2855	2	51	9	Y	46	46	1	190
02	2800 X	1890	-0-	-910	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	19	1	190
-----															
RUSSELL-WINCH				WELL #:		26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8682 - 9519	
09	2220 N	1571	-0-	-649	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	12	1	140
10	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	-0-	1888	2	33	9	Y	30	30	1	140
11	1830 N	1606	-0-	-224	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-			140
12	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	-0-	1462	2	33	9	Y	30	30	1	140
01	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	-0-	1803	2	32	9	Y	29	29	1	140
02	1512 N	1182	-0-	-330	-0-	-0-	1169	2	13	9	Y	12	12	1	140
-----															
RUSSELL WINCH				WELL #:		24	RRCID ->	253015	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	8747 - 10233	
09	780 N	488	-0-	-292	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3	3	1	202
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			202
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			202
12	496 N	261	-0-	-235	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			202
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			202
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			202
-----															
RUSSELL-WINCH				WELL #:		27	RRCID ->	254653	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8760 - 10044	
09	1350 X	238	-0-	-1112	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1	130
10	930 X	597	-0-	-333	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			130
11	900 X	796	-0-	-104	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			130
12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			130
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			130
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-			130

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----														
09		1950 X	1345	-0-	-605	-0-	1333	2	12	9	Y	11	11 1	185
10		2015 X	1685	-0-	-330	-0-	1656	2	29	9	Y	26	26 1	185
11		1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1660	2			Y	-0-		185
12		1798 X	1151	-0-	-647	-0-	1126	2	25	9	Y	23	23 1	185
01		1674 N	1189	-0-	-485	-0-	1168	2	21	9	Y	19	19 1	185
02		1540 N	912	-0-	-628	-0-	902	2	10	9	Y	9	9 1	185
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		164
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		164
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		164
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		164
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		164
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		164
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832														
09		1770 X	1061	-0-	-709	-0-	1048	2	13	9	Y	12	12 1	51
10		1860 X	1077	-0-	-783	-0-	1055	2	22	9	Y	20	20 1	51
11		1800 X	1251	-0-	-549	-0-	1251	2			Y	-0-		51
12		1860 X	908	-0-	-952	-0-	888	2	20	9	Y	18	18 1	51
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1187	2	21	9	Y	19	19 1	51
02		1176 N	1031	-0-	-145	-0-	1020	2	11	9	Y	10	10 1	51
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288														
09		930 N	792	-0-	-138	-0-	784	2	8	9	Y	7	7 1	52
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-		52
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-		52
12		806 N	569	-0-	-237	-0-	569	2			Y	-0-		52
01		1054 N	894	-0-	-160	-0-	894	2			Y	-0-		52
02		1092 N	701	-0-	-391	-0-	701	2			Y	-0-		52
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250														
09		960 N	561	-0-	-399	-0-	553	2	8	9	Y	7	7 1	160
10		1209 N	785	-0-	-424	-0-	773	2	12	9	Y	11	11 1	160
11		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-		160
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	Y	17	17 1	160
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	Y	14	14 1	160
02		952 N	780	-0-	-172	-0-	771	2	9	9	Y	8	8 1	160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:	1	RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9203 - 9379
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	366	-0-	-204	-0-	27	1	337	3	Y	2	4 1 6
10	620 N	353	-0-	-267	-0-	26	1	323	3	Y	4	5 1 5
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	17	1	238	3	Y	2	3 1 4
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	4	3 1 5
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	21	1	265	3	Y	4	4 1 5
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	2	3 1 4
						2	9					

  

VAQUILLAS 2059		WELL #:		1	RRCID ->	140516	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8226 - 9157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8985 - 9062
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8793 - 9226
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8818 - 9450		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	5	7 1 6	
10	434 N	305	-0-	-129	-0-	29	1	275	3	Y	1		7
11	510 N	228	-0-	-282	-0-	23	1	203	3	Y	2		9
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	43	1	447	3	Y	4	5 1	8
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	Y	5	6 1	7
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	Y	5		12
						6	9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8078 - 9256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	79 1	800 3	Y	13	13 1		15
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	14 9	729 3	Y	3			18
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3 9	794 3	Y	8			26
12	930 N	825	-0-	-105	-0-	90 1	743 3	Y	7	14 1		19
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	8 9	668 3	Y	6	13 1		12
02	840 N	693	-0-	-147	-0-	77 1	603 3	Y	12			24
						13 9						
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9204 - 9222	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8142 - 9348	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	58 1	578 3	Y	10	10 1		12
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	11 9	488 3	Y	2			14
11	660 N	176	-0-	-484	-0-	52 1	156 3	Y	2			16
12	682 N	150	-0-	-532	-0-	2 9	136 3	Y	1	9 1		8
01	527 N	142	-0-	-385	-0-	18 1	125 3	Y	2	6 1		4
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	2 9	112 3	Y	2			6
						14 1						
						2 9						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9776 - 9796	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			153
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			153
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-			153
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-			153
01	DLQ G-10	853	-0-	853	853	853 2		Y	-0-			153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	853			Y	NO RPT			153
VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF. 9690 - 9806	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-			68
10	1829 X	1064	-0-	-765	-0-	1064 2		Y	-0-			68
11	1770 X	1065	-0-	-705	-0-	1062 2	3 9	Y	3			71
12	1240 X	1113	-0-	-127	-0-	1112 2	1 9	Y	1			72
01	DLQ G-10	892	-0-	892	892	892 2		Y	-0-			72
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	892			Y	NO RPT			72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//	251741											
VILLARREAL ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319	-	10352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122 2	2 9	N	2			79	
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347 2	1 9	N	1			80	
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			80	
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101 2	2 9	N	2			82	
*01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			82	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82	
-----														
VERGARA		WELL #:	3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136	-	9772	
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			43	
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			43	
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			43	
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	Y	1			44	
01	DLQ	G-10	479	-0-	479	479	479 2		Y	-0-			44	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT			44	
-----														
VERGARA		WELL #:	4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824	-	9842	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			27	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			27	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			27	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			27	
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97 2		Y	-0-			27	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT			27	
-----														
MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664	-	10832	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			99	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			99	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			99	
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			99	
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			99	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99	
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A			
09		9930 X	9183	-0-	-747	-0-	9164 3	19 9	Y	17	18 1		9	
10		10261 X	9879	-0-	-382	-0-	9864 3	15 9	Y	14	14 1		9	
11		9930 X	9069	-0-	-861	-0-	9056 3	13 9	Y	12	14 1		7	
12		9982 X	8958	-0-	-1024	-0-	8939 3	19 9	Y	17	17 1		7	
01		9982 X	8692	-0-	-1290	-0-	8675 2	17 9	Y	15	15 1		7	
02		8932 X	8118	-0-	-814	-0-	8109 2	9 9	Y	8	6 1		9	
-----														
LUNDELL		WELL #:	3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370	-	9374	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	3	Y	-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	3	Y	-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	67	1	1504	3	Y	2
						3	9				
01	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	66	1	1303	2	Y	1
						2	9				
02	DLQ G-10	1341	-0-	1341	2712	57	1	1282	2	Y	2
						2	9				

  

MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980			TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756		
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1321	3	N	37
						4	9				
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	3	N	38
						3	9				
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	3	N	36
						3	9				
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	3	N	37
						3	9				
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	2	N	37
						2	9				
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	N	35
						1	9				

  

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793		
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2605	3	23	9	Y	4
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2059	3	24	9	Y	4
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1854	3	23	9	Y	3
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1834	3	36	9	Y	7
01	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364	1320	2	44	9	Y	10
02	DLQ G-10	1137	-0-	1137	2501	1094	2	43	9	Y	12

  

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

  

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781		
09	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1092	3	15	9	Y	11
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	3	12	9	Y	11
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1253	3	11	9	Y	10
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1233	3	42	9	Y	17
01	1333 X	1286	-0-	-47	-0-	1249	2	37	9	Y	19
*02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1321	2	19	9	Y	22

  

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477		
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3875	3	66	9	Y	12
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4135	3	68	9	Y	12
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3719	3	67	9	Y	10
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3072	3	53	9	Y	13
01	DLQ G-10	2222	-0-	2222	2222	2159	2	63	9	Y	16
02	DLQ G-10	706	-0-	706	2928	644	2	62	9	Y	18

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1020 N	760	-0-	-260	-0-	748	3	12	9	Y	11	11	1		5
10		837 N	345	-0-	-492	-0-	335	3	10	9	Y	9	9	1		5
11		780 N	293	-0-	-487	-0-	285	3	8	9	Y	7	9	1		3
12		775 N	312	-0-	-463	-0-	305	3	7	9	Y	6	7	1		2
01	DLQ	G-10	383	-0-	383		377	2	6	9	Y	5	5	1		2
02	DLQ	G-10	483	-0-	483		866	2	3	9	Y	3	2	1		3

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116  
 -----

09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2005	3	12	9	Y	11	11	1		5
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1836	3	10	9	Y	9	9	1		5
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	Y	8	9	1		4
12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2100	3	19	9	Y	17	15	1		6
01	DLQ	G-10	1504	-0-	1504		1487	2	17	9	Y	15	14	1		7
02	DLQ	G-10	2436	-0-	2436		3940	2	8	9	Y	7	6	1		8

-----  
 LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045  
 -----

09		2520 X	2039	-0-	-481	-0-	84	1	1954	3	Y	1				1
							1	9								
10		2604 X	1497	-0-	-1107	-0-	63	1	1433	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
11		2400 X	1602	-0-	-798	-0-	67	1	1534	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
12		2263 X	1866	-0-	-397	-0-	79	1	1778	3	Y	8	4	1		5
							9	9								
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	5	8	1		2
							6	9								
02		1176 N	988	-0-	-188	-0-	42	1	940	2	Y	5	3	1		4
							6	9								

-----  
 LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182  
 -----

09		6180 X	5691	-0-	-489	-0-	236	1	5452	3	Y	3	3	1		2
							3	9								
10		6386 X	5810	-0-	-576	-0-	243	1	5561	3	Y	5	6	1		1
							6	9								
11		6180 X	5685	-0-	-495	-0-	236	1	5441	3	Y	7	3	1		5
							8	9								
12		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	305	1	6840	3	Y	1	3	1		3
							1	9								
01	DLQ	G-10	7132	-0-	7132		341	1	6790	2	Y	1	3	1		1
							1	9								
02	DLQ	G-10	4843	-0-	4843		206	1	4636	2	Y	1	1	1		1
							1	9								

-----  
 VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926  
 -----

09		390 N	335	-0-	-55	-0-	320	3	15	9	Y	14	12	1		3
10		403 N	287	-0-	-116	-0-	272	3	15	9	Y	14	14	1		3
11		360 N	247	-0-	-113	-0-	232	3	15	9	Y	14	15	1		2
12		341 N	212	-0-	-129	-0-	208	3	4	9	Y	4	5	1		1
01		279 N	151	-0-	-128	-0-	147	2	4	9	Y	4	4	1		1
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	1		1

-----																
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12		RRCID -> 097083				COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	114	-0-	-6	-0-		102 3		12 9	Y	11		11 1	6	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		181 3		10 9	Y	9		9 1	6	
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-		127 3		9 9	Y	8		9 1	5	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-		115 3		14 9	Y	13		12 1	6	
01	DLQ	G-10	157	-0-	157			145 2		12 9	Y	11		11 1	6	
02	DLQ	G-10	135	-0-	135			292		128 2	Y	6		5 1	7	
-----																
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14		RRCID -> 098967				COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
YATES		WELL #:		2		RRCID -> 101365				COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530				
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		73 1		1811 3	N	20		6 1	81	
								22 9								
10	1674	N	954	-0-	-720	-0-		32 1		900 3	N	20		2 1	99	
								22 9								
11	1800	N	822	-0-	-978	-0-		29 1		771 3	N	20		93 1	26	
								22 9								
12	1984	N	803	-0-	-1181	-0-		31 1		761 3	N	10		3 1	33	
								11 9								
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		34 1		948 2	N	19		1 1	51	
								21 9								
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		53 1		1396 2	N	11		3 1	59	
								12 9								
-----																
CARR		WELL #:		8		RRCID -> 101374				COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678				
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-		115 1		2662 3	N	6			84	
								7 9								
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-		107 1		2449 3	N	2			86	
								2 9								
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		90 1		2070 3	N	7			93	
								8 9								
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		94 1		2116 3	N	8			101	
								9 9								
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-		117 1		2324 2	N	19		80 1	40	
								21 9								
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-		100 1		2246 2	N	14			54	
								15 9								
-----																
LUNDELL		WELL #:		12		RRCID -> 101925				COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225				
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		71 1		1633 3	N	1		1 1	2	
								1 9								
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		82 1		1865 3	N	2		2 1	2	
								2 9								
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-		56 1		1282 3	N	2		1 1	3	
								2 9								
12	1767	N	1132	-0-	-635	-0-		48 1		1070 3	N	13		7 1	9	
								14 9								
01	1767	N	1227	-0-	-540	-0-		58 1		1160 2	N	8		13 1	4	
								9 9								
02	1260	N	782	-0-	-478	-0-		33 1		739 2	N	9		5 1	8	
								10 9								

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	1014	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
10	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1052	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1011	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1052	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

  

ALLEY				WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128			
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	3	6 1	6	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	532	3	Y	1		7	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	535	3	Y	3	1 1	9	
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	Y	5	1 1	13	
01	DLQ G-10	558	-0-	558	558	19	1	537	2	Y	2	5 1	10	
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1167	22	1	586	2	Y	1	1 1	10	

  

MARRS-MCLEAN "C"				WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142			
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	684	3	N	2	2 1	86	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	660	3	N	1	2 1	85	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	761	3	N	23	2 1	106	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	867	3	N	7	2 1	111	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	1	1 1	111	
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	N	-0-	110 1	1	

  

VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172			
09	930 N	797	-0-	-133	-0-	786	3	11	9	Y	10	9 1	1	
10	806 N	674	-0-	-132	-0-	663	3	11	9	Y	10	10 1	1	
11	900 N	684	-0-	-216	-0-	673	3	11	9	Y	10	10 1	1	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	857	3	10	9	Y	9	8 1	2	
01	DLQ G-10	981	-0-	981	981	969	2	12	9	Y	11	10 1	3	
02	DLQ G-10	716	-0-	716	1697	705	2	11	9	Y	10	10 1	3	

  

LUNDELL				WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352			
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-		-0-	
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-		-0-	
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	21	-0-	21	61	1	1	20	2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
VAQUILLAS RANCH B1			WELL #:	23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950	- 10972			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-		
10		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3	Y	-0-			-0-		
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-		
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1			1		
						1	9								
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	13			Y	-0-			1		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13	1	1	Y	-0-	1	1	-0-		
-----															
LUNDELL			WELL #:	20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866	- 9380			
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
VERGARA 1680			WELL #:	2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10038	- 10047			
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1			WELL #:	33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9659	- 9764			
-----															
09	3000	N	3083	-0-	83	233	3059	3	24	9	Y	22	20	1	2
10	3100	N	3097	-0-	-3	230	3072	3	25	9	Y	23	23	1	2
11	3108	X	2878	-0-	-230	-0-	2854	3	24	9	Y	22	23	1	1
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2869	3	45	9	Y	41	35	1	7
01	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	2651	2597	2	54	9	Y	49	45	1	11
02	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	5052	2349	2	52	9	Y	47	46	1	12
-----															
VAQUILLAS RANCH -A-			WELL #:	36	RRCID ->	107704	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10338	- 10516			
-----															
09	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	106	1	1980	3	Y	5	7	1	3
						6	9								
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	106	1	2028	3	Y	4	4	1	3
						4	9								
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	85	1	1872	3	Y	5	6	1	2
						6	9								
12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	93	1	1955	3	Y	6	6	1	2
						7	9								
01	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	2119	96	1	2019	2	Y	4	3	1	3
						4	9								
02	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	3809	71	1	1616	2	Y	3	2	1	4
						3	9								
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1			WELL #:	35	RRCID ->	108271	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9442	- 9734			
-----															
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6025	3	18	9	Y	16	15	1	1
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6586	3	19	9	Y	17	17	1	1
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6350	3	19	9	Y	17	17	1	1
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7271	3	75	9	Y	68	56	1	13
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8556	2	89	9	Y	81	75	1	19
*02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7521	2	87	9	Y	79	76	1	22

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1674		WELL #:		1	RRCID ->	108453	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10422 - 10584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3480 X	3321	-0-	-159	-0-	126 45	1 9	3150	3	Y	41 40	12	
10	3503 X	3411	-0-	-92	-0-	113 28	1 9	3270	3	Y	25 28	9	
11	3360 X	3188	-0-	-172	-0-	112 25	1 9	3051	3	Y	23 12	20	
12	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	127 46	1 9	3154	3	Y	42 49	13	
01	DLQ G-10	3376	-0-	3376	3376	116 42	1 9	3218	2	Y	38 30	21	
02	DLQ G-10	2802	-0-	2802	6178	101 26	1 9	2675	2	Y	24 34	11	
-----													
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		18	RRCID ->	108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9744 - 9758	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:		38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232	
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	2798	3	Y	13 29	9	
10	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	95 7	1 9	2750	3	Y	6 4	11	
11	2820 X	2522	-0-	-298	-0-	89 13	1 9	2420	3	Y	12 10	13	
12	3007 X	2548	-0-	-459	-0-	98 20	1 9	2430	3	Y	18 6	25	
01	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	111 12	1 9	3079	2	Y	11 23	13	
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	5119	70 4	1 9	1843	2	Y	4 4	13	
-----													
7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298	
09	1080 N	916	-0-	-164	-0-	35 2	1 9	879	3	N	2 4	-0-	
10	961 N	811	-0-	-150	-0-	27 3	1 9	781	3	N	3 1	2	
11	930 N	787	-0-	-143	-0-	28 2	1 9	757	3	N	2 4	-0-	
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	37 3	1 9	903	3	N	3 2	1	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	784	2	N	1 1	1	
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	26 1	1 9	685	2	N	1	2	



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4490 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
10		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4862 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4488 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4662 3	47 9	Y	43	31 1		12
01	DLQ	G-10	4971	-0-	4971	4971	4930 2	41 9	Y	37	35 1		14
02	DLQ	G-10	4883	-0-	4883	9854	4862 2	21 9	Y	19	15 1		18

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		Y	-0-			-0-
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		Y	-0-			-0-
12		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1940 3	45 9	Y	41	30 1		11
01	DLQ	G-10	1551	-0-	1551	1551	1511 2	40 9	Y	36	34 1		13
02	DLQ	G-10	1696	-0-	1696	3247	1675 2	21 9	Y	19	15 1		17

-----  
 ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

09		2340 N	2192	-0-	-148	-0-	84 1	2097 3	Y	10	26 1		8
							11 9						
10		2418 X	2411	-0-	-7	-0-	80 1	2325 3	Y	5	4 1		9
							6 9						
11		2340 X	2160	-0-	-180	-0-	75 1	2073 3	Y	11	8 1		12
							12 9						
12		2418 X	1898	-0-	-520	-0-	74 1	1809 3	Y	14	3 1		23
							15 9						
01	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	2202	76 1	2118 2	Y	7	17 1		13
							8 9						
02	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	3911	62 1	1643 2	Y	4	2 1		15
							4 9						

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 1		6
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	11	11 1		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	11 1		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 1		4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12 1		4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1		5

-----  
 ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350

09		630 N	580	-0-	-50	-0-	22 1	555 3	Y	3	5 1		6
							3 9						
10		682 N	567	-0-	-115	-0-	19 1	547 3	Y	1	3 1		4
							1 9						
11		600 N	531	-0-	-69	-0-	19 1	509 3	Y	3	1 1		6
							3 9						
12		589 N	542	-0-	-47	-0-	21 1	517 3	Y	4	2 1		8
							4 9						
01	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	19 1	514 2	Y	2	4 1		6
							2 9						
02	DLQ	G-10	510	-0-	510	1045	19 1	490 2	Y	1			7
							1 9						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555		
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	11 1	263 3	Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y	-0-					-0-
11	330 N	97	-0-	-233	-0-	4 1	93 3	Y	-0-					-0-
12	279 N	128	-0-	-151	-0-	6 1	122 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	8 1	158 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	273	-0-	273	439	12 1	261 2	Y	-0-					-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561		
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	37 1	867 3	Y	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	39 1	894 3	Y	-0-					-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	39 1	905 3	Y	-0-					-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41 1	915 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	897	-0-	897	897	43 1	854 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	727	-0-	727	1624	31 1	696 2	Y	-0-					-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113		
09	1470 N	1229	-0-	-241	-0-	1214 3	15 9	Y	14	14 1				6
10	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	1038 3	12 9	Y	11	11 1				6
11	1380 N	1092	-0-	-288	-0-	1082 3	10 9	Y	9	11 1				4
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1171 3	11 9	Y	10	11 1				3
01	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	1216 2	10 9	Y	9	10 1				2
02	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2413	1181 2	6 9	Y	5	4 1				3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		13530 X	13530	-0-	-0-	13495 3	35 9	Y	32	33 1	15
10		13547 X	13514	-0-	-33	13486 3	28 9	Y	25	25 1	15
11		13110 X	12296	-0-	-814	12273 3	23 9	Y	21	25 1	11
12		13547 X	12685	-0-	-862	12651 3	34 9	Y	31	31 1	11
01		14353 X	12677	-0-	-1676	12647 2	30 9	Y	27	28 1	10
02		12628 X	12510	-0-	-118	12495 2	15 9	Y	14	11 1	13
-----											
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587			
09		210 N	117	-0-	-93	12 1	103 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
10		313 N	313	-0-	-0-	32 1	280 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
11		210 N	202	-0-	-8	21 1	178 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
12		139 N	139	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
01	DLQ	G-10	147	-0-	147	14 1	131 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	24 1	219 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
-----											
LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124			
09		3120 X	2781	-0-	-339	115 1	2666 3	Y	-0-		-0-
10		3224 X	2615	-0-	-609	110 1	2505 3	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2465	-0-	-505	103 1	2362 3	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2550	-0-	-519	108 1	2431 3	Y	10	5 1	5
						11 9					
01		2728 X	2297	-0-	-431	110 1	2180 2	Y	6	10 1	1
						7 9					
02		2296 N	1492	-0-	-804	63 1	1421 2	Y	7	4 1	4
						8 9					
-----											
YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781			
09		6638 X	6638	-0-	-0-	253 1	6337 3	N	44	111 1	29
						48 9					
10		6850 X	6850	-0-	-0-	227 1	6580 3	N	39	11 1	57
						43 9					
11		6130 X	6130	-0-	-0-	215 1	5879 3	N	33	61 1	29
						36 9					
12		5850 X	5850	-0-	-0-	227 1	5594 3	N	26	15 1	40
						29 9					
01		5893 X	5893	-0-	-0-	205 1	5678 2	N	9	8 1	41
						10 9					
02		5152 X	4644	-0-	-508	169 1	4468 2	N	6	9 1	38
						7 9					
-----											
VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	1					1
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	2	1			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	2	1	1			1
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	6	1	54	2	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10	64	-0-	64	127	6	1	56	2	Y	2	1	1			3
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253								
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	10	10	1			4
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	7	1			4
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			4
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	9	2	4	9	Y	4	3	1			5
VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833								
09	780 X	638	-0-	-142	-0-	24	1	605	3	Y	8	8	1			10
10	806 X	722	-0-	-84	-0-	24	1	691	3	Y	6	6	1			10
11	780 X	636	-0-	-144	-0-	23	1	607	3	Y	5	4	1			11
12	775 X	742	-0-	-33	-0-	29	1	703	3	Y	9	10	1			10
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	27	1	738	2	Y	9	7	1			12
*02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	6	8	1			10
LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984								
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	160	1	3714	3	Y	3	3	1			5
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	155	1	3525	3	Y	4	6	1			3
11	3780 X	3362	-0-	-418	-0-	140	1	3215	3	Y	6	3	1			6
12	3906 X	3308	-0-	-598	-0-	141	1	3156	3	Y	10	7	1			9
01	3999 X	3936	-0-	-63	-0-	188	1	3741	2	Y	6	12	1			3
02	3612 X	2691	-0-	-921	-0-	114	1	2569	2	Y	7	4	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722						
09	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	52	1	1212	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1488 N	768	-0-	-720	-0-	32	1	735	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1696	81	1	1615	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2916	52	1	1168	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALLEY		WELL #: 5		RRCID -> 114352		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471						
09	2880 X	2805	-0-	-75	-0-	107	1	2685	3	Y	12	31	1	9
						13	9							
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	100	1	2904	3	Y	6	4	1	11
						7	9							
11	2880 X	2711	-0-	-169	-0-	95	1	2602	3	Y	13	10	1	14
						14	9							
12	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	106	1	2609	3	Y	20	6	1	28
						22	9							
01	DLQ G-10	2850	-0-	2850	2850	99	1	2741	2	Y	9	23	1	14
						10	9							
02	DLQ G-10	2679	-0-	2679	5529	98	1	2574	2	Y	6	5	1	15
						7	9							
-----														
VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480						
09	1920 N	1456	-0-	-464	-0-	144	1	1302	3	Y	9	9	1	8
						10	9							
10	2108 N	1742	-0-	-366	-0-	180	1	1554	3	Y	7	9	1	6
						8	9							
11	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	172	1	1490	3	Y	13	7	1	12
						14	9							
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	154	1	1416	3	Y	10	13	1	9
						11	9							
01	DLQ G-10	1606	-0-	1606	1606	155	1	1438	2	Y	12	11	1	10
						13	9							
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2945	133	1	1195	2	Y	10	6	1	14
						11	9							
-----														
HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792						
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	19	1	480	3	N	-0-	2	1	12
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	N	-0-	1	1	11
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	11	1	300	3	N	-0-	1	1	10
12	527 N	307	-0-	-220	-0-	12	1	295	3	N	-0-			10
01	558 N	309	-0-	-249	-0-	11	1	298	2	N	-0-			10
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	N	-0-			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	N	-0-			6
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-			6
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	9			15
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			15
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			15
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	N	-0-			15

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	3	Y	1			4
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	119	1	2717	3	Y	1	1	1	4
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	Y	1	1	1	4
12	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	127	1	2859	3	Y	7	4	1	7
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	2	Y	5	8	1	4
02	2576 X	2146	-0-	-430	-0-	91	1	2049	2	Y	5	3	1	6

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	2			Y	-0-			-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	1			1
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	2	1	64	2	Y	1			2
02	DLQ G-10	58	-0-	58	125	2	1	55	2	Y	1	1	1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	72	1	1656	3	Y	-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	3	Y	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	3	Y	-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	1971	-0-	1971	1971	94	1	1877	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1823	-0-	1823	3794	78	1	1745	2	Y	-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638			
09	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	104	1	2405	3	Y	-0-
10	2635 X	2526	-0-	-109	-0-	106	1	2420	3	Y	-0-
11	2580 X	2574	-0-	-6	-0-	107	1	2467	3	Y	-0-
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	119	1	2661	3	Y	10
						11	9				5
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	123	1	2436	2	Y	6
						7	9				10
02	2408 N	2129	-0-	-279	-0-	90	1	2031	2	Y	7
						8	9				4
-----											
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	Y	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	6	1	23	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	36	7	1			Y	-0-
-----											
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872			
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	124	1	3097	3	N	7
						8	9				12
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	109	1	3152	3	N	8
						9	9				5
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	109	1	2992	3	N	15
						17	9				11
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	134	1	3302	3	N	4
						4	9				8
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	115	1	3198	2	N	7
						8	9				5
*02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2472	2	N	2
						2	9				5
-----											
MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11001 - 11754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERGARA 1679-W		WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	117 1	2934 3	Y	38	37 1		15
						42 9						
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	113 1	3272 3	Y	25	28 1		12
						28 9						
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	119 1	3252 3	Y	24	12 1		24
						26 9						
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	135 1	3351 3	Y	45	51 1		18
						50 9						
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	126 1	3479 2	Y	41	33 1		26
						45 9						
*02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	119 1	3147 2	Y	28	39 1		15
						31 9						

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	2 1	57 3	N	-0-			66
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	2 1	34 3	N	-0-			66
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	N	-0-			66
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	N	-0-			66
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-			66
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	2 1	50 2	N	-0-			66

BONEBRAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9709 - 9986
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10205 - 10352
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	58 1	1351 3	Y	15	13 1		16
						17 9						
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	57 1	1294 3	Y	21	27 1		10
						23 9						
11	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	52 1	1197 3	Y	28	14 1		24
						31 9						
12	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	59 1	1332 3	Y	9	15 1		18
						10 9						
01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	61 1	1216 2	Y	5	19 1		4
						6 9						
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	50 1	1118 2	Y	6	4 1		6
						7 9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958								
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	1	1	1			48
						1	9									
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	2					50
						2	9									
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	1	2	1			49
						1	9									
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	1					50
						1	9									
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					50
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					50
-----																
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928								
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	21	1	478	3	N	-0-					90
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	N	-0-					90
11	630 N	537	-0-	-93	-0-	22	1	515	3	N	-0-					90
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	3	N	-0-					90
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	12	82	1			20
						13	9									
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					20
-----																
LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VERGARA 1679		WELL #:		6	RRCID ->	118798	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10178 - 10277				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8461 - 8645				
09		T. A.	329	-0-	329	1211	18	1	311	3	Y	-0-				-0-
10		1556 X	345	-0-	-1211	-0-	15	1	330	3	Y	-0-				-0-
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	-0-				-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-				-0-
01		T. A.	327	-0-	327	327	16	1	311	2	Y	-0-				-0-
02		T. A.	287	-0-	287	614	10	1	277	2	Y	-0-				-0-
-----																
MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10147 - 11194				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VERGARA 1680		WELL #:		7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10024 - 10164				
09		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	44	1	1093	3	Y	14	14	1		8
							15	9								
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	3	Y	10	11	1		7
							11	9								
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	44	1	1197	3	Y	9	5	1		11
							10	9								
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1246	3	Y	16	19	1		8
							18	9								
01		DLQ G-10	1353	-0-	1353	1353	47	1	1289	2	Y	15	12	1		11
							17	9								
02		DLQ G-10	1157	-0-	1157	2510	42	1	1104	2	Y	10	16	1		5
							11	9								
-----																
LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1794	3	Y	-0-
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	87	1	1976	3	Y	-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	92	1	2119	3	Y	-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	94	1	2117	3	Y	9
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	10	9				
02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	97	1	1933	2	Y	6
						7	9				9
						7	9				5
											2
											5

  

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11653 - 11700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	2787	-0-	2787	8712	147	1	2640	3	Y	-0-
10	11420 X	2708	-0-	-8712	-0-	123	1	2585	3	Y	-0-
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	3	Y	-0-
12	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	166	1	2300	3	Y	58
						64	9				29
01	T. A.	2258	-0-	2258	2258	108	1	2150	2	Y	-0-
02	T. A.	2276	-0-	2276	4534	83	1	2193	2	Y	-0-

  

LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	93	1	2148	3	Y	4
						4	9				3
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	2011	3	Y	5
						6	9				6
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	110	1	2534	3	Y	5
						6	9				5
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	106	1	2370	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	2262	-0-	2262	2262	108	1	2154	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2400	-0-	2400	4662	102	1	2298	2	Y	-0-

  

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10706 - 10866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280								
09	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8825	3	10	9	Y	9	10	1			5
10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9061	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	8100 X	7379	-0-	-721	-0-	7372	3	7	9	Y	6	7	1			3
12	8370 X	6824	-0-	-1546	-0-	6739	3	85	9	Y	77	58	1			22
01	8680 X	7599	-0-	-1081	-0-	7525	2	74	9	Y	67	63	1			26
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	7448	2	39	9	Y	35	27	1			34
-----																
CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732								
09	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	147	1	3392	3	N	404	456	1			289
						444	9									
10	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	153	1	3479	3	N	419	292	1			416
						461	9									
11	3960 X	3620	-0-	-340	-0-	140	1	3221	3	N	235	445	1			206
						259	9									
12	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	135	1	3031	3	N	518	581	1			143
						570	9									
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	193	1	3847	2	N	495	459	1			179
						545	9									
02	3724 X	3518	-0-	-206	-0-	138	1	3103	2	N	252	152	1			279
						277	9									
-----																
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	146	-0-	146	146	7	1	127	3	N	11	4	1		7
						12	9								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					N	-0-	7	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					N	-0-				-0-
01	146 X	-0-	-0-	-146	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224						
09	570 N	458	-0-	-112	-0-	19	1	439	3	Y	-0-				-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	Y	-0-				-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	3	Y	-0-				-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	37	1	727	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	397	-0-	397	1161	17	1	380	2	Y	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576						
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	60	1	1487	3	N	19	8	1		47
						21	9								
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	3	N	21	3	1		65
						23	9								
11	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	77	1	2097	3	N	14	7	1		72
						15	9								
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	87	1	2142	3	N	14	4	1		82
						15	9								
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	N	4	3	1		83
						4	9								
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1738	2	N	18	3	1		98
						20	9								
-----															
LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642						
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	2	1	1		3
						2	9								
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	3	1		-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3	1	69	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	71	-0-	71	143	3	1	68	2	Y	-0-				-0-
-----															
LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492						
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	19	1	441	3	Y	5	3	1		4
						6	9								
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	5	7	1		2
						6	9								
11	510 N	426	-0-	-84	-0-	17	1	402	3	Y	6	3	1		5
						7	9								
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	Y	-0-	5	1		-0-
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	20	1	395	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	701	12	1	274	2	Y	-0-				-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129					
09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	306	1	7091 3	Y	-0-	5 1		-0-
10	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	317	1	7237 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
11	7440 X	6439	-0-	-1001	-0-	268	1	6170 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
12	7688 X	6629	-0-	-1059	-0-	282	1	6340 3	Y	6	2 1		4
						7	9						
01	7533 X	6872	-0-	-661	-0-	329	1	6540 2	Y	3	5 1		2
						3	9						
*02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	325	1	7291 2	Y	4	2 1		4
						4	9						
-----													
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	148	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	147	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	146	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	136	1	531	3	Y	1					1
						1	9									
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	147	1	555	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	DLQ G-10	155	-0-	155	859	154	1	1	9	Y	1	1	1			1

-----  
 LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	N	41	29	1			36
						45	9									
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	N	51	64	1			23
						56	9									
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	3	N	57	31	1			49
						63	9									
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	3	N	87	63	1			73
						96	9									
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	62	114	1			21
						68	9									
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	937	2	N	61	37	1			45
						67	9									

-----  
 CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

*03	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	168	1	3707	3	N	-0-					19
*04	3900 X	3529	-0-	-371	-0-	156	1	3373	3	N	-0-					19
*05	3999 X	3558	-0-	-441	-0-	149	1	3409	3	N	-0-					19
*06	3870 X	3392	-0-	-478	-0-	147	1	3245	3	N	-0-					19
*07	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	159	1	3394	3	N	-0-					19
*08	3875 X	3258	-0-	-617	-0-	135	1	3123	3	N	-0-					19
*09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	156	1	3608	3	N	-0-					19
*10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	163	1	3705	3	N	-0-					19
*11	3450 X	3381	-0-	-69	-0-	141	1	3240	3	N	-0-					19
*12	3875 X	3637	-0-	-238	-0-	155	1	3482	3	N	-0-					19
*01	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	163	1	3238	2	N	-0-					19
02	3500 X	2766	-0-	-734	-0-	117	1	2628	2	N	19					38
						21	9									

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

09	2340 N	2236	-0-	-104	-0-	2207	3	29	9	Y	26	27	1			11
10	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	2262	3	23	9	Y	21	21	1			11
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2241	3	20	9	Y	18	20	1			9
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2314	3	22	9	Y	20	21	1			8
01	DLQ G-10	2128	-0-	2128	2128	2109	2	19	9	Y	17	18	1			7
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4455	2317	2	10	9	Y	9	7	1			9



OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	23	1	532	3	N	-0-	5	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	6	11	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	N	1	12	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	N	-0-	12	
01	682 N	503	-0-	-179	-0-	23	1	468	2	N	11	23	
02	616 N	528	-0-	-88	-0-	22	1	504	2	N	2	25	
-----													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9453 - 9730			
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	1211	3	Y	66	58 1	33
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	73	9	592	3	Y	47	63 1	17
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	52	9	552	3	Y	92	52 1	57
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	Y	20	57 1	20
01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	101	9	713	2	Y	25	31 1	14
02	DLQ G-10	754	-0-	754	1572	72	1	658	2	Y	21	15 1	20
-----													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9316 - 9331			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LUNDELL		WELL #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9240 - 9794			
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	3	Y	-0-		-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	2013	3	Y	-0-		-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	3	Y	-0-		-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2010	3	Y	2	1 1	1
01	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	2	9	1860	2	Y	1	2 1	-0-
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	3464	94	1	1444	2	Y	1	1 1	-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8740 - 8798			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	669	2	Y	-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	519	2	Y	-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	673	2	Y	-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1	672	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768	153	1	615	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1411	1411	200	1	443	2	Y	-0-
-----												
CARR		WELL #:		48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272		
09	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	4998	3	N	170
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4906	3	N	177
							8	9				
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4406	3	N	190
							14	9				
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4809	3	N	190
01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4090	2	N	14
							11	9				
*02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3978	2	N	15
							1	9				
-----												
VERGARA 1680		WELL #:		1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	Y	5
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	5
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	Y	4
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	2
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	145	2	1	9	Y	1
02	DLQ G-10	114	-0-	114	260	260	114	2			Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #:		70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416		
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-
							2	9				
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	1
							1	9				
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	1
							1	9				
12	558 N	280	-0-	-278	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	2
							1	9				
01	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	15	1	309	2	Y	3
							1	9				
02	DLQ G-10	256	-0-	256	581	581	11	1	245	2	Y	2
-----												
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	728	3	Y	3	9 1	2
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	2	1 1	3
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	4	4 1	3
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	Y	5	1 1	7
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	22	1	607	2	Y	2	6 1	3
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1062	16	1	414	2	Y	1		4
-----													
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318				
09	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	141	1	3533	3	Y	24	49 1	10
10	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	131	1	3805	3	Y	16	6 1	20
11	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	127	1	3456	3	Y	21	13 1	28
12	4061 X	3846	-0-	-215	-0-	149	1	3674	3	Y	21	41 1	8
01	3968 X	3916	-0-	-52	-0-	135	1	3750	2	Y	28	5 1	31
02	3584 X	3419	-0-	-165	-0-	124	1	3267	2	Y	25	34 1	22
-----													
LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514				
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	72	1	1674	3	Y	2	1 1	1
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1931	3	Y	2	3 1	-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	3	1 1	2
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	3	Y	8	5 1	5
01	2015 X	1593	-0-	-422	-0-	76	1	1511	2	Y	5	9 1	1
02	1820 X	1480	-0-	-340	-0-	63	1	1411	2	Y	5	3 1	3
-----													
CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211				
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-		-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	14	1	329	3	N	-0-		-0-
12	372 N	203	-0-	-169	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
01	372 N	227	-0-	-145	-0-	11	1	216	2	N	-0-		-0-
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	9	1	203	2	N	-0-		-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	7	6	1	9
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	9	218	3	Y	10	13	1	6
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	10	1	197	3	Y	14	7	1	13
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	11	9			Y	-0-	13	1	-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	130	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188  
 -----

09	2970 X	2806	-0-	-164	-0-	2806	3			Y	-0-			-0-
10	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			Y	-0-			-0-
11	2970 X	2497	-0-	-473	-0-	2497	3			Y	-0-			-0-
12	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	2809	3			Y	-0-			-0-
01	2852 N	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			Y	-0-			-0-
*02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-			-0-

-----  
 LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811  
 -----

09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	217	1	5023	3	Y	-0-			-0-
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	242	1	5534	3	Y	-0-			-0-
11	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	229	1	5286	3	Y	-0-			-0-
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	242	1	5437	3	Y	6	3	1	3
01	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	249	1	4953	2	Y	4	6	1	1
*02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	188	1	4213	2	Y	4	2	1	3

-----  
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160  
 -----

09	1950 N	1648	-0-	-302	-0-	406	1	1232	2	Y	9	10	1	2
10	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	360	1	1005	2	Y	3			5
11	3000 N	4427	-0-	1427	1427	2367	1	2054	2	Y	5			10
12	3100 N	5311	-0-	2211	3638	2973	1	2338	2	Y	-0-	10	1	-0-
01	DLQ G-10	1453	-0-	1453	5091	289	1	1164	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	5339	77	1	171	2	Y	-0-			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278  
 -----

09	4650 X	3794	-0-	-856	-0-	193	1	3590	3	Y	10	14	1	8
10	4185 X	3916	-0-	-269	-0-	193	1	3714	3	Y	8	6	1	10
11	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	162	1	3595	3	Y	10	14	1	6
12	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	167	1	3507	3	Y	10	9	1	7
01	DLQ G-10	3549	-0-	3549	3549	160	1	3382	2	Y	6	6	1	7
02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6812	138	1	3119	2	Y	5	6	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2694	3	32	9	Y	29	26 1	3
10	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	2558	3	33	9	Y	30	30 1	3
11	2460 X	2390	-0-	-70	-0-	2357	3	33	9	Y	30	31 1	2
12	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	2522	3	31	9	Y	28	26 1	4
01	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	2315	2	36	9	Y	33	31 1	6
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	5103	2717	2	35	9	Y	32	31 1	7
-----													
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-		20
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-		20
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-		20
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-		20
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-		20
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	-0-		20
-----													
LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928					
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	Y	7	5 1	7
						8	9						
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	9	12 1	4
						10	9						
11	690 N	429	-0-	-261	-0-	17	1	399	3	Y	12	6 1	10
						13	9						
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	29	1	643	3	Y	-0-	10 1	-0-
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	25	1	504	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	263	-0-	263	792	11	1	252	2	Y	-0-		-0-
-----													
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796					
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	Y	-0-		-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	Y	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	7	3 1	4
						8	9						
01	899 N	122	-0-	-777	-0-	6	1	112	2	Y	4	7 1	1
						4	9						
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
-----													
VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330					
09	2130 X	1451	-0-	-679	-0-	56	1	1391	3	N	4	7 1	5
						4	9						
10	2201 X	2028	-0-	-173	-0-	67	1	1957	3	N	4	4 1	5
						4	9						
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	99	1	2699	3	N	7	9 1	3
						8	9						
12	2201 X	1323	-0-	-878	-0-	51	1	1269	3	N	3	4 1	2
						3	9						
01	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	68	1	1884	2	N	3	2 1	3
						3	9						
02	1988 N	1185	-0-	-803	-0-	43	1	1140	2	N	2	2 1	3
						2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9630 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	2 1	55 3	N	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		3	RRCID ->	138010	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11519 - 11642
09		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	69 1	1716 3	N	5	6 1	6
							6 9					
10		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	63 1	1848 3	N	4	3 1	7
							4 9					
11		1830 N	1753	-0-	-77	-0-	62 1	1687 3	N	4	6 1	5
							4 9					
12		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	71 1	1753 3	N	5	4 1	6
							6 9					
01		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	66 1	1817 2	N	3	3 1	6
							3 9					
*02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	61 1	1597 2	N	2	4 1	4
							2 9					

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		82	RRCID ->	138334	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10346 - 10370
09		5220 X	5205	-0-	-15	-0-	265 1	4925 3	Y	14	18 1	11
							15 9					
10		5394 X	5153	-0-	-241	-0-	254 1	4888 3	Y	10	8 1	13
							11 9					
11		5220 X	4884	-0-	-336	-0-	210 1	4661 3	Y	12	18 1	7
							13 9					
12		5394 X	4955	-0-	-439	-0-	224 1	4716 3	Y	14	12 1	9
							15 9					
01	DLQ	G-10	5164	-0-	5164	5164	233 1	4921 2	Y	9	8 1	10
							10 9					
02	DLQ	G-10	4383	-0-	4383	9547	185 1	4190 2	Y	7	8 1	9
							8 9					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		80	RRCID ->	138491	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11527 - 11710
09		6030 X	5185	-0-	-845	-0-	264 1	4907 3	Y	13	18 1	13
							14 9					
10		5859 X	4957	-0-	-902	-0-	244 1	4702 3	Y	10	8 1	15
							11 9					
11		5550 X	4986	-0-	-564	-0-	215 1	4757 3	Y	13	18 1	10
							14 9					
12		5580 X	4978	-0-	-602	-0-	225 1	4738 3	Y	14	13 1	11
							15 9					
01	DLQ	G-10	5039	-0-	5039	5039	228 1	4802 2	Y	8	8 1	11
							9 9					
02	DLQ	G-10	4540	-0-	4540	9579	192 1	4340 2	Y	7	8 1	10
							8 9					

VAQUILLAS RANCH A10		WELL #:		81	RRCID ->	138492	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11130 - 11210
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	37	1 1	26 2	Y	-0-		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	329 1	1405 3	Y	-0-	13 1	6
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	345 1	1441 3	Y	3	6 1	3
						3 9					
11	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	344 1	1391 3	Y	6	6 1	3
						7 9					
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	335 1	1307 3	Y	72	50 1	25
						79 9					
01	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1700	333 1	1256 2	Y	101	81 1	45
						111 9					
02	DLQ G-10	328	-0-	328	2028	256 1	72 9	Y	65	63 1	47
-----											
LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	191 3	Y	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16 1	363 3	Y	-0-	-0-	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	29 1	662 3	Y	-0-	-0-	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	529 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	17 1	342 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	955	-0-	955	1314	41 1	914 2	Y	-0-	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2 2		Y	-0-	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350			
09	4890 X	4673	-0-	-217	-0-	885 1	3770 3	Y	16	15 1	10
						18 9					
10	5053 X	4506	-0-	-547	-0-	870 1	3630 3	Y	5	7 1	8
						6 9					
11	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	1012 1	4083 3	Y	12	9 1	11
						13 9					
12	5053 X	4968	-0-	-85	-0-	959 1	3738 3	Y	246	170 1	87
						271 9					
01	4929 X	4893	-0-	-36	-0-	946 1	3567 2	Y	345	277 1	155
						380 9					
02	4452 X	983	-0-	-3469	-0-	735 1	248 9	Y	225	217 1	163
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 5		RRCID -> 140594		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419			
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	157 3	35 9	Y	32	33 1	14
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	564 3	29 9	Y	26	26 1	14
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	307 3	24 9	Y	22	25 1	11
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27 3		Y	-0-	9 1	2
01	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100 2		Y	-0-	2 1	-0-
02	DLQ G-10	402	-0-	402	502	402 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAY	WELL #:	3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190	-	8802
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24 1	550 3	N	-0-			38
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28 1	627 3	N	-0-			38
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23 1	520 3	N	-0-			38
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18 1	404 3	N	12			50
						13 9						
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	513 2	N	2			52
						2 9						
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	482 2	N	-0-			52
-----												
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	188 3	30 9	Y	27	24 1		3
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	126 3	31 9	Y	28	28 1		3
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	104 3	30 9	Y	27	28 1		2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	100 3	10 9	Y	9	11 1		-0-
01 DLQ	G-10	87	-0-	87	87	75 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
02 DLQ	G-10	246	-0-	246	333	234 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	889 3	25 9	Y	23	23 1		12
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	732 3	20 9	Y	18	18 1		12
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	557 3	17 9	Y	15	18 1		9
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	534 3	23 9	Y	21	21 1		9
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	819 2	20 9	Y	18	19 1		8
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	747 2	10 9	Y	9	8 1		9
-----												
CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	N	-0-			3
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	786 3	N	-0-			3
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	16 1	372 3	N	-0-			3
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	33 1	746 3	N	14			17
						15 9						
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	14 1	277 2	N	-0-			17
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31 1	701 2	N	1			18
						1 9						
-----												
CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812
09	14B2 EXT	182	-0-	182	903	8 1	174 3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
11	903 X	-0-	-0-	-903	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	86	1	2000	3	N	53
						18	9				
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	93	1	2116	3	N	63
						11	9				
*11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1981	3	N	79
						18	9				
*12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	94	1	2103	3	N	79
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	95	1	1892	2	N	79
*02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	2	N	125
						51	9				

  

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270		
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	60	1	182	2	Y	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	Y	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	213	1	185	2	Y	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	269	1	212	2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	265	-0-	265	265	53	1	212	2	Y	-0-
02 DLQ	G-10	73	-0-	73	338	23	1	50	2	Y	-0-

  

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064		
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	501	3	31	9	Y	15
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	353	3	24	9	Y	15
11	360 N	138	-0-	-222	-0-	117	3	21	9	Y	12
12	558 N	119	-0-	-439	-0-	105	3	14	9	Y	9
01 DLQ	G-10	845	-0-	845	845	833	2	12	9	Y	8
02 DLQ	G-10	223	-0-	223	1068	216	2	7	9	Y	9

  

CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633		
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	3	Y	-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1450	3	Y	-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1316	3	Y	-0-
						1	9				
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1424	3	Y	6
						12	9				
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	Y	2
						8	9				
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	46	1	1029	2	Y	6
						9	9				

  

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	2	Y	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	Y	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	37	1	29	2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	60	-0-	60	60	12	1	48	2	Y	-0-
02 DLQ	G-10	73	-0-	73	133	23	1	50	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 8578 - 8594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LUNDELL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9656 - 10354
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAY		WELL #:		5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8486 - 8532
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	2 1	38 3	N	-0-		15
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		15
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	2 1	34 3	N	1		16
						1 9					
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	N	-0-		16
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-		16
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N	-0-		16

EL GATO		WELL #:		15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8118 - 8136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7988 - 8268
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	143 1	435 2	Y	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	107 1	297 2	Y	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	424 1	368 2	Y	-0-		-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	815 1	640 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	593	-0-	593	593	118 1	475 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	432	-0-	432	1025	134 1	298 2	Y	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 11114 - 11969
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	-0-		6
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 3	N	-0-		6
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-		6
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-		6
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-		6
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	18 1	485 2	N	1		7
						1 9					

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	Y	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	256	-0-	256	502	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388															
09		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	43	1	1070	3	N	3	5	1	8
							3	9							
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	37	1	1062	3	N	1	1	1	8
							1	9							
11		1140 N	1136	-0-	-4	-0-	40	1	1096	3	N	-0-	5	1	3
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	47	1	1179	3	N	-0-	2	1	1
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	2	N	2	1	1	2
							2	9							
*02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	2	N	2	3	1	1
							2	9							
-----															
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088															
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	1	2	1	60
							1	9							
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	N	1			61
							1	9							
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	11	1	293	3	N	1	2	1	60
							1	9							
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	12	1	281	3	N	3			63
							3	9							
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	10	1	273	2	N	-0-			63
02		280 N	257	-0-	-23	-0-	9	1	248	2	N	-0-			63
-----															
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894															
09		3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3009	3	11	9	Y	10	9	1	1
10		3503 X	3163	-0-	-340	-0-	3152	3	11	9	Y	10	10	1	1
11		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2719	3	11	9	Y	10	10	1	1
12		3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2904	3	13	9	Y	12	11	1	2
01	DLQ	G-10	2507	-0-	2507	2507	2490	2	17	9	Y	15	13	1	4
02	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	5062	2540	2	15	9	Y	14	14	1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	24	1	566	3	Y	1	1	1
						1	9						
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	26	1	581	3	Y	2	2	1
						2	9						
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	Y	2	1	1
						2	9						
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	Y	-0-	2	1
01	DLQ G-10	635	-0-	635	635	30	1	605	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	512	-0-	512	1147	22	1	490	2	Y	-0-		-0-
-----													
DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695				
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	N	5		52
						6	9						
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-		52
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	20	1	451	3	N	-0-		52
12	713 N	526	-0-	-187	-0-	22	1	503	3	N	1		53
						1	9						
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	32	1	636	2	N	9		62
						10	9						
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	N	-0-		62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	31	21	124
						34	9						
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	27	16	135
						30	9						
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	13	24	124
						14	9						
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	7	1	150	3	N	19	24	119
						21	9						
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	9	1	173	2	N	18	22	115
						20	9						
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	5	1	109	2	N	8	6	117
						9	9						

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	180	2	Y	75	88	32
						83	9						
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	Y	43		75
						47	9						
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	309	1	269	2	Y	51		126
						56	9						
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	274	1	216	2	Y	-0-	126	-0-
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	60	1	240	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	419	37	1	82	2	Y	-0-		-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	345 3	N	1	2 1	46
						1 9					
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	12 1	346 3	N	1		47
						1 9					
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15 1	405 3	N	-0-	2 1	45
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21 1	517 3	N	1	1 1	45
						1 9					
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19 1	517 2	N	1		46
						1 9					
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	17 1	450 2	N	1	1 1	46
						1 9					

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966		
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	45 1	1043 3	Y	-0-	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	43 1	985 3	Y	-0-	-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46 1	1052 3	Y	-0-	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	45 1	1004 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	30 1	604 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1193	24 1	535 2	Y	-0-	-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 3	N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 3	N	-0-	-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	4 1	81 3	N	-0-	-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	4 1	95 3	N	-0-	-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	2 1	47 2	N	-0-	-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1313	3	30	9	17	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1353	3	23	9	16	
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	3	20	9	13	
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2653	3	7	9	7	
01	DLQ G-10	2367	-0-	2367	2367	2360	2	7	9	6	
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	4662	2292	2	3	9	6	
-----											
DAY				WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150	
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	3	13	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	13	
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	13	
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	17	
						4	9				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	17	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	2	17	
-----											
CARR				WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
CARR				WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
CARR				WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704	
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	58	
						12	9				
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	71	
						14	9				
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	59	1	1359	3	77	
						7	9				
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	3	84	
						8	9				
01	1767 N	1291	-0-	-476	-0-	61	1	1220	2	93	
						10	9				
02	1344 N	1309	-0-	-35	-0-	55	1	1236	2	109	
						18	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N		4 -0-	-146	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	217 N		-0- -0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	4 N		-0- -0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494						
*06	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	53	1	1408	3	N	13	5	1	35
						14	9							
*07	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	68	1	1341	3	N	9	4	1	40
						10	9							
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	51	1	1397	3	N	3	2	1	41
						3	9							
*09	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	53	1	1331	3	N	7	5	1	43
						8	9							
*10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	44	1	1280	3	N	7	2	1	48
						8	9							
*11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	49	1	1327	3	N	5	5	1	48
						6	9							
*12	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	54	1	1314	3	N	10	3	1	55
						11	9							
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1306	2	N	2	2	1	55
						2	9							
*02	1288 N	1077	-0-	-211	-0-	39	1	1037	2	N	1	52	1	4
						1	9							

JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057						
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	176	1	4396	3	N	12	17	1	14
						13	9							
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	156	1	4540	3	N	9	8	1	15
						10	9							
11	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	156	1	4254	3	N	11	16	1	10
						12	9							
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	3	N	12	10	1	12
						13	9							
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	174	1	4808	2	N	8	6	1	14
						9	9							
*02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	156	1	4117	2	N	6	7	1	13
						7	9							

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954						
09	2700 N	2630	-0-	-70	-0-	134	1	2488	3	Y	7	9	1	6
						8	9							
10	2821 N	2666	-0-	-155	-0-	132	1	2528	3	Y	5	4	1	7
						6	9							
11	2700 N	2362	-0-	-338	-0-	102	1	2253	3	Y	6	9	1	4
						7	9							
12	2728 N	2360	-0-	-368	-0-	107	1	2245	3	Y	7	6	1	5
						8	9							
01	DLQ G-10	2459	-0-	2459	2459	111	1	2344	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	4515	87	1	1966	2	Y	3	4	1	4
						3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2635	-0-	-245	-0-	109	1	2526	3	Y	-0-	-0-
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	126	1	2881	3	Y	-0-	-0-
11	2940 N	2712	-0-	-228	-0-	113	1	2599	3	Y	-0-	-0-
12	2728 N	2587	-0-	-141	-0-	110	1	2473	3	Y	4	2
						4	9					
01	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	123	1	2449	2	Y	3	4 1 1
						3	9					
02	DLQ G-10	2328	-0-	2328	4903	99	1	2226	2	Y	3	2 1 2
						3	9					
-----												
LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	Y	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	19	1	379	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	358	-0-	358	756	15	1	343	2	Y	-0-	-0-
-----												
URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	3	80	9	N	73	89 1 73
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	58	131
						64	9					
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-	64 1 67
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	3	51	9	N	46	38 1 75
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	48	123
						53	9					
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	31	154
						34	9					
-----												
CARR		WELL #:		82	RRCID ->	146507	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8926 - 9094
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	3	N	-0-	105
10	1240 N	747	-0-	-493	-0-	31	1	716	3	N	-0-	105
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	8	113
						9	9					
12	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	54	1	1223	3	N	2	115
						2	9					
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	N	-0-	80 1 35
*02	1176 N	918	-0-	-258	-0-	39	1	876	2	N	3	1 6 37
						3	9					
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	146511	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11753
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-	49
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	1	50
						1	9					
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	1	51
						1	9					
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-	51
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	1	52
						1	9					
*02	112 N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	N	-0-	52 1 -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9546 - 10526			
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2317	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	87	1	1985	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
11	2100	N	1148	-0-	-952	-0-	48	1	1099	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	2170	N	1229	-0-	-941	-0-	52	1	1168	3	Y	8	4	1	5
							9	9							
01	2077	N	1105	-0-	-972	-0-	53	1	1046	2	Y	5	8	1	2
							6	9							
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	6	3	1	5
							7	9							

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10860 - 10872			
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	1			1
							1	9							
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	16	1	331	2	Y	1			2
							1	9							
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	651	13	1	290	2	Y	-0-	2	1	-0-

CARR		WELL #:		85	RRCID ->	146798	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9032 - 9198			
09	1740	N	853	-0-	-887	-0-	35	1	818	3	N	-0-			92
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	37	1	843	3	N	-0-			92
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	3	N	-0-			92
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-			92
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	39	1	783	2	N	7			99
							8	9							
*02	1092	N	825	-0-	-267	-0-	35	1	790	2	N	-0-	2	6	97

CARR		WELL #:		84	RRCID ->	146855	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9774			
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	N	-0-			58
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			58
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			58
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			58
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-			58
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	146958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10686	- 12043				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	147091	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11761	- 11940	
09	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1522	3	N	4	6 1	4
						4	9						
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	N	3	2 1	5
						3	9						
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1421	3	N	4	6 1	3
						4	9						
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	3	N	4	4 1	3
						4	9						
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	2	1 1	4
						2	9						
*02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	2	2 1	4
						2	9						

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	147333	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11121	- 11152	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #:		4	RRCID ->	147340	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10673	- 11120	
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	3	N	3	3 1	6
						3	9						
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	N	3	2 1	7
						3	9						
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	1	3 1	5
						1	9						
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	3	N	2	2 1	5
						2	9						
01	744 N	575	-0-	-169	-0-	20	1	554	2	N	1		6
						1	9						
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	11	1	290	2	N	-0-	1 1	5

JURASCHEK		WELL #:		5	RRCID ->	147441	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10747	- 10870	
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1110	3	N	4	5 1	87
						4	9						
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	3	N	3	1 1	89
						3	9						
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	3	N	-0-	3 1	86
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	N	3	2 1	87
						3	9						
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	3	1 1	89
						3	9						
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	1	88 1	2
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1320 N	1320	-0-	-0-	67 1	1250 3		Y	3	5 1		1
						3 9							
10		1003 N	1003	-0-	-0-	50 1	951 3		Y	2	2 1		1
						2 9							
11		1814 N	1814	-0-	-0-	78 1	1730 3		Y	5	5 1		1
						6 9							
12		1776 N	1776	-0-	-0-	80 1	1690 3		Y	5	4 1		2
						6 9							
01	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	1938	88 1	1847 2	Y	3	3 1		2
						3 9							
02	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	3653	72 1	1640 2	Y	3	2 1		3
						3 9							
-----													
CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215				
09	T. A.		1865	-0-	1865	5669	98 1	1767 3	Y	-0-			-0-
10	7365 X		1696	-0-	-5669	-0-	77 1	1619 3	Y	-0-			-0-
11	1911 X		1911	-0-	-0-	-0-	68 1	1843 3	Y	-0-			-0-
12	1922 N		1774	-0-	-148	-0-	119 1	1655 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		1314	-0-	1314	1314	63 1	1251 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		1724	-0-	1724	3038	63 1	1661 2	Y	-0-			-0-
-----													
CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432				
09	6471 X		4804	-0-	-1667	-0-	198 1	4582 3	N	22			87
							24 9						
10	5480 X		5480	-0-	-0-	-0-	228 1	5205 3	N	43			130
							47 9						
11	5047 X		5047	-0-	-0-	-0-	208 1	4802 3	N	34			164
							37 9						
12	5215 X		5215	-0-	-0-	-0-	221 1	4965 3	N	26			190
							29 9						
01	4833 X		4833	-0-	-0-	-0-	229 1	4558 2	N	42	187 1		45
							46 9						
*02	4198 X		4198	-0-	-0-	-0-	178 1	4001 2	N	17			62
							19 9						
-----													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962				
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 1		9
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	16 1		4
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	12 1		14
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	5 1	49 2	Y	-0-			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		87	RRCID ->	147809	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9326			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	3	N	-0-			32
*04	30 N	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	3	N	-0-			32
*05	31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	3	N	-0-			32
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-		1	1	17	3	N	-0-			32
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	3	N	-0-			32
*08	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	N	-0-			32
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-		1	1	23	3	N	-0-			32
*10	31 N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	3	N	-0-			32
*11	30 N	15	-0-	-15	-0-		1	1	14	3	N	-0-			32
*12	31 N	23	-0-	-8	-0-		1	1	22	3	N	-0-			32
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-			32
02	28 N	12	-0-	-16	-0-		1	1	11	2	N	-0-			32

LUNDELL		WELL #:		72	RRCID ->	147845	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9912 - 10624			
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		93	1	2156	3	Y	-0-			-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		99	1	2245	3	Y	-0-			-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		98	1	2266	3	Y	-0-			-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		75	1	1680	3	Y	1			1
							1	9							
01	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555		74	1	1480	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	3121		67	1	1498	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

CARR		WELL #:		94	RRCID ->	147878	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9155 - 9208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		77	RRCID ->	148135	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9012 - 9186
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		88	RRCID ->	148143	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8877 - 9022			
09	210 N	140	-0-	-70	-0-		6	1	134	3	N	-0-			18
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		9	1	212	3	N	-0-			18
11	210 N	188	-0-	-22	-0-		8	1	180	3	N	-0-			18
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-		10	1	213	3	N	-0-			18
01	217 N	199	-0-	-18	-0-		9	1	190	2	N	-0-			18
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		8	1	187	2	N	-0-			18

JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11580 - 11677
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11160 - 12060				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11753 - 11934		
09	1590 X	1316	-0-	-274	-0-	50	1	1263	3	N	3	5 1	54	
						3	9							
10	1643 X	1378	-0-	-265	-0-	46	1	1329	3	N	3	2 1	55	
						3	9							
11	1500 X	1257	-0-	-243	-0-	44	1	1210	3	N	3	5 1	53	
						3	9							
12	1488 X	1236	-0-	-252	-0-	48	1	1185	3	N	3	3 1	53	
						3	9							
01	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	45	1	1252	2	N	2	1 1	54	
						2	9							
*02	1176 N	1092	-0-	-84	-0-	40	1	1050	2	N	2	3 1	3 6	50
						2	9							

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300	
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	N	3		132
						3	9						
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	32	1	721	3	N	-0-		132
11	780 N	657	-0-	-123	-0-	27	1	613	3	N	15		147
						17	9						
12	806 N	636	-0-	-170	-0-	27	1	607	3	N	2		149
						2	9						
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	33	1	653	2	N	5		154
						6	9						
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	25	1	559	2	N	11		165
						12	9						

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	1		1
						1	9						
01	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	62	1	1233	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2596	55	1	1244	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	18	1	449	3	N	-0-	2	1	69
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	3	N	-0-			69
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	3	N	-0-	3	1	66
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	N	-0-	2	1	64
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	N	-0-	1	1	63
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	-0-	61	1	2

CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340						
09	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	2477	3		Y	-0-				-0-
10	2728 X	2481	-0-	-247	-0-	2481	3		Y	-0-				-0-
11	2640 X	2282	-0-	-358	-0-	2282	3		Y	-0-				-0-
12	2573 N	2416	-0-	-157	-0-	2415	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089						
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	N	3			60
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-			60
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-			60
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			60
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-			60
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	N	-0-			60

CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272						
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	104	1	2409	3	N	-0-			96
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	122	1	2773	3	N	-0-			96
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	107	1	2475	3	N	-0-			96
12	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	3	N	34			130
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	N	5			135
*02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	87	1	1943	2	N	-0-			135

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139						
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	13	1	233	3	N	1	1	1	1
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-			1
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	3	N	4	4	1	1
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	3	N	5	3	1	3
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	62	1	1314	2	N	2	2	1	3
02	1372 N	1037	-0-	-335	-0-	44	1	991	2	N	2	2	1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	1
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	9	268	3	N	1
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	1
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	1
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	N	-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	1
						1	9				10

  

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148		
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-
01	279 N	81	-0-	-198	-0-	4	1	77	2	N	-0-
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	5	1	111	2	N	-0-

  

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818		
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	446	1	1356	2	Y	27
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	30	9	1649	2	Y	10
11	3000 N	3913	-0-	913	913	11	9	1810	2	Y	15
12	3100 N	4290	-0-	1190	2103	17	9	1888	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1969	-0-	1969	4072	1	1	1577	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	806	-0-	806	4878	251	1	555	2	Y	-0-

  

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735		
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1862	3	N	6
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	7	9	2500	3	N	5
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	6	9	2089	3	N	17
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	19	9	2230	3	N	7
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	8	9	2248	2	N	1
*02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	81	1	1915	2	N	3
						1	9				3
						73	1				3
						3	9				1

  

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8285 - 8311			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9681 - 9700			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----															
CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9272 - 9443			
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	3	N	-0-			44
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	3	N	-0-			44
11		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	76	1	1754	3	N	-0-			44
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	N	-0-			44
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	96	1	1903	2	N	-0-			44
*02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	2	N	-0-			44
-----															
CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8725 - 8748			
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			16
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-			16
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	N	-0-			16
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			16
01		248 N	179	-0-	-69	-0-	8	1	168	2	N	3			19
							3	9							
*02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-			19
-----															
VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9239 - 9270			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8911 - 8966			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09		6630 X	5264	-0-	-1366	-0-	268	1	4981	3	Y	14	19	1	11
							15	9							
10		6696 X	5491	-0-	-1205	-0-	271	1	5208	3	Y	11	8	1	14
							12	9							
11		6450 X	6029	-0-	-421	-0-	260	1	5752	3	Y	15	21	1	8
							17	9							
12		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	265	1	5581	3	Y	17	15	1	10
							19	9							
01	DLQ	G-10	6334	-0-	6334	6334	286	1	6036	2	Y	11	9	1	12
							12	9							
02	DLQ	G-10	5451	-0-	5451	11785	230	1	5212	2	Y	8	10	1	10
							9	9							
-----															
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604															
09		2640 N	2342	-0-	-298	-0-	90	1	2245	3	Y	6	6	1	92
							7	9							
10		2635 N	2598	-0-	-37	-0-	86	1	2508	3	Y	4	3	1	93
							4	9							
11		2490 N	1691	-0-	-799	-0-	59	1	1628	3	Y	4	6	1	91
							4	9							
12		2418 N	2041	-0-	-377	-0-	79	1	1956	3	Y	5	5	1	91
							6	9							
01	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	2692	94	1	2598	2	Y	-0-	3	1	88
							70	1	1841	2	Y	4	3	1	89
02	DLQ	G-10	1915	-0-	1915	4607	70	1	1841	2	Y	4	3	1	89
							4	9							
-----															
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000															
09		2970 X	2657	-0-	-313	-0-	102	1	2536	3	Y	17	33	1	8
							19	9							
10		2945 X	2848	-0-	-97	-0-	94	1	2742	3	Y	11	4	1	15
							12	9							
11		2850 X	2812	-0-	-38	-0-	99	1	2694	3	Y	17	8	1	24
							19	9							
12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2636	3	Y	15	30	1	9
							17	9							
01		2852 N	2733	-0-	-119	-0-	95	1	2617	2	Y	19	3	1	25
							21	9							
02		2632 N	2344	-0-	-288	-0-	85	1	2239	2	Y	18	24	1	19
							20	9							
-----															
VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 X	187	-0-	-233	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	744 X	98	-0-	-646	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	1110 X	319	-0-	-791	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	1	1	1	-0-
12	1147 X	263	-0-	-884	-0-	-0-	1	9	252	3	Y	1			1
01	DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	-0-	10	1	269	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	880	-0-	880	-0-	-0-	32	1	847	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190							
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2504	3	N	7	10	1	22
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	3201	3	N	6	4	1	24
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	2747	3	N	7	11	1	20
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	3491	3	N	10	8	1	22
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	3254	2	N	5	5	1	22
*02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	2105	2	N	3	5	1	20
							3	9							
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622							
09	1230 N	973	-0-	-257	-0-	-0-	864	3	109	9	Y	99	88	1	19
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3	113	9	Y	103	103	1	19
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3	111	9	Y	101	104	1	16
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3	15	9	Y	14	23	1	7
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	Y	17	18	1	6
02	1232 N	879	-0-	-353	-0-	-0-	861	2	18	9	Y	16	16	1	6
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303							
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	26	1	3
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3	33	9	Y	30	31	1	2
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3	33	9	Y	30	31	1	1
12	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	-0-	1025	3	22	9	Y	20	20	1	1
01	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	-0-	1297	2	26	9	Y	24	23	1	2
02	1540 N	1334	-0-	-206	-0-	-0-	1308	2	26	9	Y	24	23	1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242		PERF.10760 - 11268				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	6120 X	5314	-0-	-806	-0-	270	1	5029	3	Y	14	20	1	15
10	6324 X	5260	-0-	-1064	-0-	259	1	4990	3	Y	10	8	1	17
11	5790 X	5104	-0-	-686	-0-	220	1	4870	3	Y	13	19	1	11
12	5890 X	5114	-0-	-776	-0-	231	1	4868	3	Y	14	13	1	12
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	227	1	4785	2	Y	8	8	1	12
*02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	170	1	3841	2	Y	6	8	1	10
-----														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10915 - 11133				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 9900 - 9922				
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	1			1
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	60	-0-	60	134	2	1	58	2	Y	-0-			1
-----														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10570 - 11408				
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	1			1
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	6	1	132	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	163	-0-	163	301	7	1	156	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248		PERF.10112 - 10990				
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	3	4	9	Y	4	3	1	1
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	470	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	Y	4	4	1	1
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	6	1	2
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	493	2	10	9	Y	9	8	1	3
02	DLQ G-10	474	-0-	474	977	465	2	9	9	Y	8	8	1	3
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9277 - 9342				
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	13	1	7
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	Y	10	10	1	7
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	Y	8	10	1	5
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2	5	1	2
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	59	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	DLQ G-10	51	-0-	51	112	50	2	1	9	Y	1	1	1	2



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295								
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	889	3	18	9	Y	16	16	1			8
10	837 N	674	-0-	-163	-0-	660	3	14	9	Y	13	13	1			8
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	777	3	12	9	Y	11	12	1			7
12	930 N	789	-0-	-141	-0-	781	3	8	9	Y	7	9	1			5
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	656	2	7	9	Y	6	7	1			4
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	Y	3	3	1			4

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828								
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	1	1	1			1
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	1					2
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	1	1	1			2
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	1					3
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	14	1	296	2	Y	1					4
02	DLQ G-10	170	-0-	170	481	7	1	163	2	Y	-0-	1	1			3

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251								
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	212	1	3937	3	Y	11	17	1			10
10	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	184	1	3544	3	Y	7	7	1			10
11	3870 X	3088	-0-	-782	-0-	133	1	2946	3	Y	8	14	1			4
12	3999 X	2816	-0-	-1183	-0-	128	1	2679	3	Y	8	7	1			5
01	DLQ G-10	4072	-0-	4072	4072	184	1	3880	2	Y	7	6	1			6
02	DLQ G-10	4657	-0-	4657	8729	197	1	4452	2	Y	7	7	1			6

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448								
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	60	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BONEBRAKE		WELL #:		7	RRCID ->	159948	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8633 - 9687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		32	RRCID ->	160361	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8770 - 8944		
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	237	3	18	9	Y	16	17	1	6
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	Y	13	13	1	6
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	336	3	12	9	Y	11	12	1	5
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	6	1	2
01	DLQ G-10	142	-0-	142	142	139	2	3	9	Y	3	3	1	2
02	DLQ G-10	223	-0-	223	365	222	2	1	9	Y	1	1	1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		143	RRCID ->	160676	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9880 - 10190		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		144	RRCID ->	160744	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9578		
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4253	3	25	9	Y	23	21	1	2
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4172	3	26	9	Y	24	24	1	2
11	4350 X	4276	-0-	-74	-0-	4250	3	26	9	Y	24	25	1	1
12	4495 X	4215	-0-	-280	-0-	4156	3	59	9	Y	54	46	1	9
01	4495 X	4144	-0-	-351	-0-	4072	2	72	9	Y	65	60	1	14
02	4004 X	3644	-0-	-360	-0-	3575	2	69	9	Y	63	61	1	16

CARR		WELL #:		114	RRCID ->	161721	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8576 - 8700		
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	99	1	2301	3	N	-0-			40
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	108	1	2464	3	N	-0-			40
11	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	82	1	1901	3	N	-0-			40
12	2480 N	1128	-0-	-1352	-0-	48	1	1079	3	N	1			41
						1	9							
01	2573 N	930	-0-	-1643	-0-	44	1	878	2	N	7			48
						8	9							
02	1848 N	1258	-0-	-590	-0-	54	1	1203	2	N	1			49
						1	9							

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		34	RRCID ->	162170	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	10798 - 11171		
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	19	1	362	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	3000 N	4344	-0-	1344	1344	187	1	4145	3	Y	11	7	1	4
						12	9							
12	3100 N	4527	-0-	1427	2771	205	1	4308	3	Y	13	9	1	8
						14	9							
01	DLQ G-10	4533	-0-	4533	7304	205	1	4319	2	Y	8	6	1	10
						9	9							
02	DLQ G-10	3260	-0-	3260	10564	138	1	3116	2	Y	5	7	1	8
						6	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162340	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9834 - 10888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10230 X	8091	-0-	-2139	-0-	308	1	7722	3	Y	55	91 1	25
							61	9						
10		7874 X	5879	-0-	-1995	-0-	195	1	5655	3	Y	26	11 1	40
							29	9						
11		6990 X	6828	-0-	-162	-0-	238	1	6545	3	Y	41	23 1	58
							45	9						
12		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	340	1	8392	3	Y	47	81 1	24
							52	9						
01		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	345	1	9563	2	Y	71	12 1	83
							78	9						
*02		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	361	1	9543	2	Y	74	90 1	67
							81	9						
-----														
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		145	RRCID ->	162353	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9835 - 10135		
09		3390 X	2951	-0-	-439	-0-	2943	3	8	9	Y	7	6 1	6
10		3503 X	3052	-0-	-451	-0-	3044	3	8	9	Y	7	7 1	6
11		3390 X	3141	-0-	-249	-0-	3133	3	8	9	Y	7	7 1	6
12		3503 X	2715	-0-	-788	-0-	2671	3	44	9	Y	40	33 1	13
01		3503 X	2968	-0-	-535	-0-	2915	2	53	9	Y	48	44 1	17
02		2940 X	2101	-0-	-839	-0-	2050	2	51	9	Y	46	45 1	18
-----														
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		121	RRCID ->	162429	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	10964 - 12030		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		96	RRCID ->	162513	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11000 - 11957		
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	136	-0-	136	170	6	1	130	2	Y	-0-		-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		85	RRCID ->	163397	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9758 - 10620		
09		2100 X	1823	-0-	-277	-0-	1822	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
10		2046 X	1769	-0-	-277	-0-	1768	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
11		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1903	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
12		1953 X	1715	-0-	-238	-0-	1686	3	29	9	Y	26	21 1	5
01		DLQ G-10	1919	-0-	1919	1919	1884	2	35	9	Y	32	29 1	8
02		DLQ G-10	1567	-0-	1567	3486	1533	2	34	9	Y	31	29 1	10
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		51	RRCID ->	163527	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8984 - 9724		
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1839	3	20	9	Y	18	18 1	9
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1776	3	15	9	Y	14	15 1	8
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1643	3	13	9	Y	12	14 1	6
12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1677	3	19	9	Y	17	17 1	6
01		DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	1723	2	17	9	Y	15	15 1	6
02		DLQ G-10	1994	-0-	1994	3734	1985	2	9	9	Y	8	6 1	8





-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	17	1	383	3	Y	1	1
						1	9					1
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	Y	1	1
						1	9					1
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	20	1	472	3	Y	1	1
						1	9					1
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	5	3
						6	9					3
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	3	5
						3	9					1
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	Y	3	2
						3	9					2

-----  
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908  
 -----

09	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	258	3	Y	1	1
						1	9					-0-
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	10	1	197	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	8	1	177	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	9	1	189	3	Y	1	1
						1	9					
01 DLQ	G-10	233	-0-	233	233	11	1	222	2	Y	-0-	1
02 DLQ	G-10	157	-0-	157	390	7	1	150	2	Y	-0-	-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540  
 -----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364  
 -----

09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	111	1	1004	3	Y	54	48
						59	9					32
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	123	1	1065	3	Y	38	52
						42	9					18
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	115	1	998	3	Y	75	42
						83	9					51
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	121	1	1108	3	Y	8	42
						9	9					17
01 DLQ	G-10	1233	-0-	1233	1233	119	1	1103	2	Y	10	18
						11	9					9
02 DLQ	G-10	1112	-0-	1112	2345	110	1	992	2	Y	9	7
						10	9					11

-----  
 VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336  
 -----

09	3630 X	3027	-0-	-603	-0-	298	1	2694	3	Y	32	27
						35	9					16
10	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	262	1	2262	3	Y	23	31
						25	9					8
11	3630 X	2444	-0-	-1186	-0-	247	1	2147	3	Y	45	24
						50	9					29
12	3503 X	2598	-0-	-905	-0-	253	1	2320	3	Y	23	37
						25	9					15
01	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	255	1	2362	2	Y	29	28
						32	9					16
02	2828 X	2283	-0-	-545	-0-	225	1	2030	2	Y	25	16
						28	9					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL A1		WELL #:		5	RRCID ->	165190	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10799 - 11400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	23	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670	
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	32	1	135	3	Y	4	5 1	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	Y	1	1 1	-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	29	1	119	3	Y	2	2 1	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	22	15 1	7
01	DLQ G-10	212	-0-	212	212	24	9	139	2	Y	33	26 1	14
02	DLQ G-10	52	-0-	52	264	36	9	24	9	Y	22	21 1	15

LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820	
09	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	73	1	1691	3	Y	7	5 1	7
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	79	1	1790	3	Y	8	11 1	4
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	88	1	2021	3	Y	9	5 1	8
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1979	3	Y	18	12 1	14
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2121	2	Y	14	24 1	4
*02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	15	9	2234	2	Y	14	8 1	10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4302	3	8 9	Y	7	7 1	3
10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4276	3	7 9	Y	6	6 1	3
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3932	3	6 9	Y	5	6 1	2
12	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	3907	3	51 9	Y	46	35 1	13
01	4464 X	3262	-0-	-1202	-0-	3217	2	45 9	Y	41	38 1	16
02	4032 X	3368	-0-	-664	-0-	3345	2	23 9	Y	21	16 1	21

BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7					Y	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416								
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1933	3	20	9	Y	18	16	1			7
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2041	3	21	9	Y	19	19	1			7
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	3	20	9	Y	18	19	1			6
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1574	3	12	9	Y	11	11	1			6
01	DLQ G-10	1676	-0-	1676	1676	1662	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	DLQ G-10	1630	-0-	1630	3306	1617	2	13	9	Y	12	12	1			7

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800								
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	1					1
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	13	1	276	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	418	-0-	418	707	18	1	399	2	Y	1					2

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604								
09	3690 X	3333	-0-	-357	-0-	127	1	3196	3	N	9	13	1			75
10	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	117	1	3400	3	N	7	6	1			76
11	3690 X	3309	-0-	-381	-0-	116	1	3168	3	N	23	12	1			87
*12	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	129	1	3160	3	N	5	56	1			36
*01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3728	2	N	-0-	5	1			31
*02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	122	1	3206	2	N	15	5	1			41

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-



-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	4320 X	3796	-0-	-524	-0-	378	1	3410	3	Y	7	10	1	5
						8	9							
10	4464 X	4137	-0-	-327	-0-	429	1	3702	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
11	4320 X	4037	-0-	-283	-0-	416	1	3610	3	Y	10	5	1	7
						11	9							
12	4309 X	4246	-0-	-63	-0-	415	1	3797	3	Y	31	26	1	12
						34	9							
01	DLQ G-10	4260	-0-	4260	4260	410	1	3807	2	Y	39	31	1	20
						43	9							
02	DLQ G-10	3798	-0-	3798	8058	376	1	3386	2	Y	33	20	1	33
						36	9							
-----														
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246														
09	5220 X	4670	-0-	-550	-0-	465	1	4197	3	Y	7	11	1	7
						8	9							
10	5394 X	4792	-0-	-602	-0-	496	1	4290	3	Y	5	10	1	2
						6	9							
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	521	1	4527	3	Y	9	5	1	6
						10	9							
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	526	1	4811	3	Y	28	24	1	10
						31	9							
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	491	1	4556	2	Y	36	28	1	18
						40	9							
*02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	379	1	3412	2	Y	30	18	1	30
						33	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000														
09	2910 X	2486	-0-	-424	-0-	2449	3	37	9	Y	34	30	1	5
10	3007 X	2446	-0-	-561	-0-	2407	3	39	9	Y	35	35	1	5
11	2910 X	2596	-0-	-314	-0-	2559	3	37	9	Y	34	36	1	3
12	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	2554	3	17	9	Y	15	16	1	2
01	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	2481	2	20	9	Y	18	17	1	3
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	4752	2231	2	20	9	Y	18	17	1	4
-----														
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	4260 X	3520	-0-	-740	-0-	3499	3	21	9	Y	19	17	1	5
10	4402 X	3457	-0-	-945	-0-	3435	3	22	9	Y	20	20	1	5
11	4260 X	3245	-0-	-1015	-0-	3224	3	21	9	Y	19	20	1	4
12	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3218	3	41	9	Y	37	31	1	10
01	DLQ G-10	3329	-0-	3329	3329	3281	2	48	9	Y	44	40	1	14
02	DLQ G-10	2660	-0-	2660	5989	2613	2	47	9	Y	43	41	1	16
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811						
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	3	N	5	8	1	14
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	N	4	4	1	14
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	3	N	2	8	1	8
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	N	5	4	1	9
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	77	1	2123	2	N	3	3	1	9
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	65	1	1709	2	N	3	3	1	9
-----														
LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226						
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	110	1	2538	3	Y	-0-			-0-
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2546	3	Y	1	1	1	-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	99	1	2286	3	Y	1	1	1	-0-
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	110	1	2480	3	Y	9	4	1	5
01	2542 N	2469	-0-	-73	-0-	118	1	2344	2	Y	6	9	1	2
02	2240 N	1982	-0-	-258	-0-	84	1	1891	2	Y	6	4	1	4
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466						
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	106	3	39	9	Y	35	32	1	5
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	109	3	41	9	Y	37	37	1	5
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	92	3	40	9	Y	36	38	1	3
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	98	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060						
09	3780 X	3687	-0-	-93	-0-	153	1	3533	3	Y	1	1	1	1
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	178	1	4048	3	Y	2	2	1	1
11	3660 X	3108	-0-	-552	-0-	129	1	2977	3	Y	2	1	1	2
12	3813 X	1730	-0-	-2083	-0-	74	1	1654	3	Y	2	2	1	2
01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	37	1	744	2	Y	2	3	1	1
02	DLQ G-10	945	-0-	945	1728	40	1	903	2	Y	2	1	1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590							
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	28	1	597	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	28	1	590	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	DLQ G-10	768	-0-	768	1387	32	1	735	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500							
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	938	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	3	Y	27	14	1			16
						30	9									
01	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	145	1	2873	2	Y	18	29	1			5
						20	9									
*02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	116	1	2594	2	Y	19	11	1			13
						21	9									
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755							
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	87	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	642	3	N	4	73
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	N	1	72
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	683	3	N	3	28
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	N	-0-	27
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	1	27
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	704	2	N	1	27

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304			
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	Y	-0-	-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	73	1	1661	3	Y	-0-	-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	-0-	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	3	Y	3	2
01	DLQ G-10	1571	-0-	1571	1571	75	1	1494	2	Y	2	1
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2870	55	1	1242	2	Y	2	2

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551			
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	3	N	6	75
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	3	N	10	81
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2552	3	N	11	82
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	103	1	2533	3	N	7	83
01	2790 N	2565	-0-	-225	-0-	89	1	2472	2	N	4	83
02	2492 N	1996	-0-	-496	-0-	73	1	1914	2	N	8	87

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000			
09	3000 X	2053	-0-	-947	-0-	104	1	1943	3	Y	5	6
10	3100 X	1652	-0-	-1448	-0-	82	1	1567	3	Y	3	5
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	158	1	3491	3	Y	9	4
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	147	1	3085	3	Y	9	5
01	DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	145	1	3048	2	Y	5	5
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	6068	121	1	2742	2	Y	5	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949			
09	3450 X	3109	-0-	-341	-0-	3108	3	1	9	Y	1	-0-
10	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3417	3	2	9	Y	2	-0-
11	3300 X	2954	-0-	-346	-0-	2952	3	2	9	Y	2	-0-
12	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3180	3	50	9	Y	45	9
01	DLQ G-10	3132	-0-	3132	3132	3073	2	59	9	Y	54	14
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	6307	3118	2	57	9	Y	52	16

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
ROSEBERRY, D. L.				WELL #:	5	RRCID ->	170902	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10096 - 10866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7710 X	6177	-0-	-1533	-0-	236 1	5896 3	Y	41	77 1		18
							45 9						
10		7967 X	5760	-0-	-2207	-0-	191 1	5544 3	Y	23	8 1		33
							25 9						
11		5880 X	3608	-0-	-2272	-0-	127 1	3458 3	Y	21	15 1		39
							23 9						
12		6386 X	4186	-0-	-2200	-0-	162 1	3999 3	Y	23	49 1		13
							25 9						
01		5890 X	5141	-0-	-749	-0-	178 1	4924 2	Y	35	6 1		42
							39 9						
02		5320 X	3204	-0-	-2116	-0-	116 1	3062 2	Y	24	38 1		28
							26 9						
VILLARREAL, J. GU				WELL #:	4	RRCID ->	170904	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	12243	PERF.	11060 - 11986
09		120 N	49	-0-	-71	-0-	2 1	47 3	N	-0-			3
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	1 1	49 3	N	-0-			3
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	3 1	79 3	N	-0-			3
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	60 1	1477 3	N	4	2 1		5
							4 9						
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	67 1	1866 2	N	3	2 1		6
							3 9						
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	20 1	528 2	N	1	2 1	2 6	3
							1 9						
LUNDELL				WELL #:	80	RRCID ->	170937	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8922 - 9002
09		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	57 1	1318 3	Y	2	2 1		3
							2 9						
10		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	56 1	1276 3	Y	3	4 1		2
							3 9						
11		1500 N	1265	-0-	-235	-0-	52 1	1209 3	Y	4	2 1		4
							4 9						
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62 1	1384 3	Y	-0-	4 1		-0-
01	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	60 1	1200 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	901	-0-	901	2161	38 1	863 2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A5				WELL #:	166	RRCID ->	170938	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8276 - 8534
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	29 1	88 2	Y	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	31 1	86 2	Y	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	144 1	125 2	Y	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	143 1	113 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	14 1	57 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	180	34 1	75 2	Y	-0-			-0-
LUNDELL				WELL #:	75	RRCID ->	171078	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	5680 - 6250
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9520 - 9702
09	930 N	715	-0-	-215	-0-	26 1	672 3	Y	15	4 1		82
						17 9						
10	992 N	655	-0-	-337	-0-	21 1	625 3	Y	8	2 1		88
						9 9						
11	1080 N	491	-0-	-589	-0-	18 1	466 3	Y	6	2 1		92
						7 9						
12	744 N	737	-0-	-7	-0-	27 1	690 3	Y	18	3 1		107
						20 9						
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	35 1	958 2	Y	8	50 1		65
						9 9						
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	21 1	537 2	Y	2	48 1		19
						2 9						

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9220 - 9255
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11040 - 12024
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	210	5 1	117 2	Y	-0-			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10042 - 10526
09	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	109 1	979 3	Y	20	19 1		5
						22 9						
10	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	104 1	897 3	Y	15	15 1		5
						17 9						
11	1110 N	955	-0-	-155	-0-	96 1	828 3	Y	28	16 1		17
						31 9						
12	1147 N	985	-0-	-162	-0-	96 1	878 3	Y	10	20 1		7
						11 9						
01	DLQ G-10	968	-0-	968	968	93 1	862 2	Y	12	13 1		6
						13 9						
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1793	81 1	733 2	Y	10	7 1		9
						11 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1	80 3	Y	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	5 1	98 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	188	4 1	81 2	Y	-0-	-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012			
09	750 N	436	-0-	-314	-0-	17 1	418 3	N	1	1 1	1
						1 9					
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14 1	399 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28 1	745 3	N	2	2 1	1
						2 9					
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31 1	762 3	N	2	2 1	1
						2 9					
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31 1	871 2	N	1		2
						1 9					
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	32 1	845 2	N	1	2 1	1
						1 9					

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122			
09	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	43 1	1075 3	N	3	5 1	74
						3 9					
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	38 1	1102 3	N	2	1 1	75
						2 9					
11	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	38 1	1020 3	N	8	4 1	79
						9 9					
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	45 1	1098 3	N	8	2 1	85
						9 9					
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	39 1	1071 2	N	2	2 1	85
						2 9					
02	1008 N	887	-0-	-121	-0-	32 1	845 2	N	9	2 1	92
						10 9					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	4 1	87 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	206	5 1	110 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1740 X	881	-0-	-859	-0-	45	1 834 3	Y	2	5 1	5
10	1426 X	790	-0-	-636	-0-	39	1 749 3	Y	2	2 1	5
11	1320 X	628	-0-	-692	-0-	27	1 599 3	Y	2	3 1	4
12	1364 X	622	-0-	-742	-0-	28	1 592 3	Y	2	2 1	4
01	DLQ G-10	613	-0-	613	613	28	1 584 2	Y	1	1 1	4
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1131	22	1 495 2	Y	1	5 1	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9275	
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3 1 9	Y	1	1 1	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	Y	-0-		-0-
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	Y	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1590	3 9 9	Y	8	6 1	2
01	DLQ G-10	1605	-0-	1605	1605	1597	2 8 9	Y	7	7 1	2
02	DLQ G-10	1475	-0-	1475	3080	1472	2 3 9	Y	3	3 1	2
-----											
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9232 - 9252	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1 548 3	Y	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1 425 3	Y	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1 438 3	Y	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23	1 508 3	Y	17	7 1	10
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	18	1 356 2	Y	13	18 1	5
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	16	1 354 2	Y	13	7 1	11
-----											
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10146 - 10160	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1 193 3	Y	1	1 1	40
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1 44 3	Y	-0-		40
11	270 N	106	-0-	-164	-0-	4	1 102 3	Y	-0-	1 1	39
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	4	1 105 3	Y	5		44
01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	3	1 76 2	Y	-0-		44
02	DLQ G-10	146	-0-	146	225	5	1 140 2	Y	1	1 1	44
-----											
LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9020	
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1 1326 3	Y	74	61 1	82
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1 1100 3	Y	103	132 1	53
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1 1300 3	Y	135	69 1	119
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	65	1 1453 3	Y	4	55 1	68
01	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364	65	1 1296 2	Y	3	57 1	14
02	DLQ G-10	1008	-0-	1008	2372	43	1 962 2	Y	3	6 1	11



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	211	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
-----														
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766		
09	4740 X	4581	-0-	-159	-0-	455	1	4106	3	Y	18	18	1	16
						20	9							
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	519	1	4487	3	Y	13	20	1	9
						14	9							
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	493	1	4277	3	Y	26	14	1	21
						29	9							
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	504	1	4617	3	Y	36	38	1	19
						40	9							
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	506	1	4690	2	Y	46	38	1	27
						51	9							
02	4536 X	4087	-0-	-449	-0-	404	1	3640	2	Y	39	24	1	42
						43	9							
-----														
VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630		
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	6	1	135	3	Y	3			25
						3	9							
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	4	1	116	3	Y	2			27
						2	9							
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	5	1	142	3	Y	2			29
						2	9							
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	4			33
						4	9							
01	DLQ G-10	190	-0-	190	190	6	1	183	2	Y	1	11	1	23
						1	9							
02	DLQ G-10	199	-0-	199	389	7	1	191	2	Y	1	24	1	-0-
						1	9							
-----														
CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091		
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	N	2			127
						2	9							
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	3	N	3			130
						3	9							
11	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	54	1	1238	3	N	2			132
						2	9							
12	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	63	1	1419	3	N	-0-			132
01	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	64	1	1270	2	N	6	119	1	19
						7	9							
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	N	3			22
						3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		120	RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	101	1	2330	3	N	7		108
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	112	1	2543	3	N	3		111
11	2430 N	2426	-0-	-4	-0-	101	1	2319	3	N	5		116
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	112	1	2523	3	N	7		123
01	2666 N	2290	-0-	-376	-0-	110	1	2180	2	N	-0-		123
02	2268 N	1703	-0-	-565	-0-	72	1	1623	2	N	7		130

CARR		WELL #:		121	RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659			
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	881	3	N	-0-		79
10	837 N	748	-0-	-89	-0-	31	1	700	3	N	15		94
11	870 N	755	-0-	-115	-0-	31	1	715	3	N	8		102
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	36	1	799	3	N	5		107
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	2	N	-0-		107
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	17		124

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	142	2	Y	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	160	1	139	2	Y	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	206	1	162	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	32	1	129	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	297	42	1	94	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1 1	12
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	87	3	Y	1		13
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1	2 1	12
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1		13
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	3	1	92	2	Y	1		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	96	1	9			Y	-0-	2 1	12

LUNDELL		WELL #:		85	RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	139	1	3211	3	Y	3	2 1	2
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	3	Y	3	5 1	-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	142	1	3284	3	Y	4	2 1	2
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	160	1	3582	3	Y	14	8 1	8
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	162	1	3214	2	Y	9	16 1	1
*02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	120	1	2686	2	Y	9	6 1	4



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	180 N	125	-0-	-55	-0-			4	1	121	3	Y	-0-	1	1	6
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-			8	1	208	3	Y	-0-			6
11	270 N	172	-0-	-98	-0-			6	1	166	3	Y	-0-			6
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-			5	1	138	3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-			8	1	226	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	131	-0-	131	-0-			5	1	126	2	Y	-0-			6
-----																
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959								
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-			29	1	728	3	N	2	3	1	27
								2	9							
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-			27	1	766	3	N	2	2	1	27
								2	9							
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-			25	1	700	3	N	6	3	1	30
								7	9							
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-			29	1	714	3	N	10	2	1	38
								11	9							
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-			26	1	708	2	N	1	1	1	38
								1	9							
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-			21	1	566	2	N	5			43
								6	9							
-----																
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410								
09	1050 N	976	-0-	-74	-0-			976	3			Y	-0-			-0-
10	961 N	861	-0-	-100	-0-			861	3			Y	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-			990	3			Y	-0-			-0-
12	1023 N	923	-0-	-100	-0-			912	3	11	9	Y	10	8	1	2
01	DLQ G-10	994	-0-	994	-0-			994	2	13	9	Y	12	11	1	3
02	DLQ G-10	698	-0-	698	-0-			1692	2	13	9	Y	12	11	1	4
-----																
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630								
09	3000 N	3147	-0-	147	147			3133	3	14	9	Y	13	13	1	7
10	2991 N	2844	-0-	-147	-0-			2833	3	11	9	Y	10	10	1	7
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-			2131	3	10	9	Y	9	10	1	6
12	2542 X	1880	-0-	-662	-0-			1850	3	30	9	Y	27	22	1	11
01	3007 X	2300	-0-	-707	-0-			2275	2	25	9	Y	23	23	1	11
02	2716 X	2191	-0-	-525	-0-			2178	2	13	9	Y	12	9	1	14

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL F		WELL #:		4	RRCID ->	174879	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11014 - 12024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	99 1	2503 3	N	7	9 1			87
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	8 9	2647 3	N	5	4 1			88
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	91 1	2504 3	N	18	10 1			96
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	6 9	2581 3	N	7	6 1			97
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	92 1	2623 2	N	4	3 1			98
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	20 9	2165 2	N	3	5 1			96
						105 1							
						8 9							
						95 1							
						4 9							
						82 1							
						3 9							

LUNDELL		WELL #:		88	RRCID ->	175022	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9143 - 9153	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	5 1	104 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			-0-

7B CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	175084	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF. N/A	
09	2400 N	2139	-0-	-261	-0-	82 1	2047 3	Y	9	8 1		20
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	10 9	2267 3	Y	6	4 1		22
11	1950 N	1542	-0-	-408	-0-	7 9	1482 3	Y	5	7 1		20
12	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	54 1	1888 3	Y	9	5 1		24
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	6 9	2366 2	Y	5	3 1		26
*02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	85 1	1945 2	Y	4	4 1		26
						74 1						
						4 9						

WILSON, ABE S.		WELL #:		1	RRCID ->	175150	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11649 - 12442	
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	38 1	927 3	N	3	4 1		9
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	3 9	936 3	N	2	1 1		10
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	32 1	934 3	N	2	4 1		8
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	2 9	942 3	N	1	2 1		7
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	34 1	961 2	N	2	1 1		8
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	2 9	812 2	N	5	1 1		12
						35 1						
						1 9						
						31 1						
						6 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		125	RRCID ->	175228	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10106 - 10111		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-			4
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	4			8
						4	9							
11	330 N	112	-0-	-218	-0-	5	1	107	3	N	-0-			8
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			8
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-			8
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	N	-0-			8
-----														
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862		
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	3	Y	-0-			-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
11	1590 N	1030	-0-	-560	-0-	43	1	986	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
12	1519 N	852	-0-	-667	-0-	36	1	809	3	Y	6	3 1		3
						7	9							
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	74	1	1466	2	Y	5	7 1		1
						6	9							
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	5	3 1		3
						6	9							
-----														
LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568		
09	1440 N	646	-0-	-794	-0-	27	1	617	3	Y	2	1 1		2
						2	9							
10	1395 N	773	-0-	-622	-0-	32	1	739	3	Y	2	3 1		1
						2	9							
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3	2 1		2
						3	9							
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	904	3	Y	4	3 1		3
						4	9							
01	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	81	1	1611	2	Y	3	5 1		1
						3	9							
02	DLQ G-10	1199	-0-	1199	2894	51	1	1145	2	Y	3	2 1		2
						3	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524		
09	2340 N	2178	-0-	-162	-0-	2178	3			Y	-0-			-0-
10	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2312	3			Y	-0-			-0-
11	2370 N	2055	-0-	-315	-0-	2055	3			Y	-0-			-0-
12	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2135	3	28	9	Y	25	20 1		5
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	2104	2071	2	33	9	Y	30	27 1		8
02	DLQ G-10	2043	-0-	2043	4147	2011	2	32	9	Y	29	28 1		9
-----														
CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-			79
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-			79
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			79
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-			79
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	31	74 1		36
						34	9							
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	2			38
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2943	-0-	-177	-0-	121 1	2799 3	Y	21	14 1		15
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	23 9	2865 3	Y	24	30 1		9
11	3030 X	2462	-0-	-568	-0-	26 9	2335 3	Y	24	13 1		20
12	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	101 1	2767 3	Y	69	42 1		47
01	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	26 9	2534 2	Y	56	88 1		15
02	2604 X	2263	-0-	-341	-0-	127 1	2113 2	Y	51	31 1		35
						62 9						
						94 1						
						56 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512			
09	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1473 3	9 9	Y	8	7 1		2
10	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1409 3	10 9	Y	9	9 1		2
11	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1322 3	9 9	Y	8	9 1		1
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1404 3	18 9	Y	16	14 1		3
01	DLQ G-10	1327	-0-	1327	1327	1306 2	21 9	Y	19	17 1		5
02	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2491	1144 2	20 9	Y	18	18 1		5
-----												
LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620			
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	125 1	2902 3	Y	-0-			-0-
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	126 1	2871 3	Y	-0-			-0-
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	115 1	2650 3	Y	-0-			-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	133 1	2974 3	Y	13	6 1		7
01	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	14 9	2728 2	Y	9	13 1		3
02	2828 X	2415	-0-	-413	-0-	137 1	2302 2	Y	9	5 1		7
						10 9						
						103 1						
						10 9						
-----												
7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647			
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	27 1	673 3	Y	3	2 1		11
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	3 9	1810 3	Y	5	2 1		14
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	62 1	1928 3	Y	7	6 1		15
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	6 9	1682 3	Y	7	4 1		18
01	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	70 1	1703 2	Y	4	3 1		19
02	DLQ G-10	986	-0-	986	2755	8 9	948 2	Y	2	2 1		19
						68 1						
						8 9						
						62 1						
						4 9						
						36 1						
						2 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666			
09	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1235 3	51 9	Y	46	41 1		6
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1315 3	53 9	Y	48	48 1		6
11	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1160 3	52 9	Y	47	48 1		5
12	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1135 3	35 9	Y	32	31 1		6
01	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	1133 2	43 9	Y	39	37 1		8
02	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2252	1034 2	42 9	Y	38	36 1		10





VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		6ST	RRCID ->	177263	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10484 - 10509	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	46 1	1162 3	Y	5	10	1	5	
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	37 1	1075 3	Y	2	2	1	5	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	977 3	Y	5	4	1	6	
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	34 1	826 3	Y	6	2	1	10	
01	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	35 1	973 2	Y	3	7	1	6	
02	DLQ G-10	753	-0-	753	1764	27 1	724 2	Y	2	1	1	7	
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		191	RRCID ->	177367	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10411 - 10539	
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1228 3	121 9	Y	110	98	1	20	
10	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	935 3	127 9	Y	115	115	1	20	
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1650 3	124 9	Y	113	116	1	17	
12	1178 N	805	-0-	-373	-0-	784 3	21 9	Y	19	28	1	8	
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	712 2	24 9	Y	22	23	1	7	
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1530	770 2	24 9	Y	22	21	1	8	
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		192	RRCID ->	177526	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9824 - 10750	
09	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1102 3	97 9	Y	88	79	1	19	
10	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1074 3	100 9	Y	91	92	1	18	
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1049 3	99 9	Y	90	93	1	15	
12	1240 N	969	-0-	-271	-0-	949 3	20 9	Y	18	25	1	8	
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	935 2	24 9	Y	22	22	1	8	
02	DLQ G-10	869	-0-	869	1828	846 2	23 9	Y	21	21	1	8	
-----													
AMANDO		WELL #:		3	RRCID ->	177588	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	10937 - 10960	
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	5 1	119 3	Y	-0-			21	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3	Y	-0-			21	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	138 3	Y	1	1	1	21	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	105 3	Y	6			27	
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	3 1	92 2	Y	-0-			27	
02	DLQ G-10	28	-0-	28	123	1 1	27 2	Y	-0-	1	1	26	
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		59	RRCID ->	177873	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8937 - 10016	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	1	1		3
						2	9								
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	2	3	1		2
						2	9								
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	48	3	Y	3	1	1		4
						3	9								
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	4	1		-0-
01 DLQ	G-10	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	47	-0-	47	100	2	1	45	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

09	180 N	106	-0-	-74	-0-	95	3	11	9	Y	10	10	1		4
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	163	3	9	9	Y	8	8	1		4
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	110	3	8	9	Y	7	8	1		3
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	3	1		1
01 DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-	1	1		-0-
02 DLQ	G-10	58	-0-	58	186	58	2			Y	-0-				-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1139	3	Y	3	20	1		1
						3	9								
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	Y	15	12	1		4
						17	9								
11	1290 N	1150	-0-	-140	-0-	41	1	1106	3	Y	3	5	1		2
						3	9								
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1249	3	Y	16	2	1		16
						18	9								
01 DLQ	G-10	1346	-0-	1346	1346	47	1	1297	2	Y	2	14	1		4
						2	9								
02 DLQ	G-10	1240	-0-	1240	2586	45	1	1178	2	Y	15	16	1		3
						17	9								

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-				30
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-				30
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-				30
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-				30
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-				30
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-				30
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-				30
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-				30
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-				30
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-				30
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-				30
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-				30

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	986	3	23	9	Y	21	19	1		3
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	961	3	24	9	Y	22	22	1		3
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	954	3	24	9	Y	22	22	1		3
12	1054 N	940	-0-	-114	-0-	928	3	12	9	Y	11	12	1		2
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	909	2	15	9	Y	14	13	1		3
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	Y	13	13	1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	24 1	604 3	Y	8	8 1	3
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	9 9	665 3	Y	5	6 1	2
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	23 1	331 3	Y	3		5
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	6 9	468 3	Y	6	7 1	4
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	12 1	504 2	Y	6	5 1	5
02	DLQ G-10	534	-0-	534	1063	3 9	509 2	Y	5	6 1	4
						19 1					
						6 9					
CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350		
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	64 1	1604 3	Y	21	20 1	12
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	23 9	1719 3	Y	13	14 1	11
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	59 1	1630 3	Y	12	6 1	17
12	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	14 9	1604 3	Y	21	25 1	13
01	DLQ G-10	1583	-0-	1583	1583	59 1	1508 2	Y	18	15 1	16
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2735	13 9	1099 2	Y	10	15 1	11
						23 9					
						66 1					
						55 1					
						20 9					
						42 1					
						11 9					
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741		
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3365 3	45 9	Y	41	36 1	7
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3500 3	46 9	Y	42	42 1	7
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3281 3	46 9	Y	42	43 1	6
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3387 3	48 9	Y	44	40 1	10
01	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3434 2	57 9	Y	52	49 1	13
02	3192 X	3137	-0-	-55	-0-	3081 2	56 9	Y	51	49 1	15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL C		WELL #:		7	RRCID ->	180283	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9530 - 9745			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WALTER DESPAIN		WELL #:		2	RRCID ->	180287	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10029 - 10368			
09		3450 X	1543	-0-	-1907	-0-	85	1	1458	2	N	-0-			39
10		3441 X	1728	-0-	-1713	-0-	136	1	1592	2	N	-0-			39
11		3510 X	1238	-0-	-2272	-0-	134	1	1104	2	N	-0-			39
12		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	211	1	4118	2	N	-0-			39
01		3627 X	3434	-0-	-193	-0-	195	1	3236	2	N	3			42
							3	9							
*02		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	N	5			47
							6	9							
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		64	RRCID ->	180505	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9108 - 9310			
09		1830 X	265	-0-	-1565	-0-	247	3	18	9	Y	16	17	1	9
10		279 X	260	-0-	-19	-0-	246	3	14	9	Y	13	13	1	9
11		297 X	297	-0-	-0-	-0-	285	3	12	9	Y	11	13	1	7
12		279 X	245	-0-	-34	-0-	238	3	7	9	Y	6	9	1	4
01		DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	248	2	7	9	Y	6	6	1	4
02		DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1	5
-----															
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8654 - 8817			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10678 - 10693			
09		5610 X	5502	-0-	-108	-0-	5501	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		5797 X	5506	-0-	-291	-0-	5505	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		5610 X	5130	-0-	-480	-0-	5129	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		5797 X	5289	-0-	-508	-0-	5289	3			Y	-0-			-0-
01		5673 X	4954	-0-	-719	-0-	4954	2			Y	-0-			-0-
02		5124 X	4265	-0-	-859	-0-	4265	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1985	2	N	-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	132	1	1535	2	N	-0-
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	157	1	1289	2	N	-0-
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	N	-0-
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-
*02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	N	-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508			
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2381	2	N	67
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	197	1	2302	2	N	67
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	256	1	2111	2	N	69
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2307	2	N	80
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	140	1	2326	2	N	80
*02	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	112	1	1828	2	N	75

CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705			
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	20
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	20
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	20
*06	240 N	132	-0-	-108	-0-	6	1	126	3	N	20
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	20
*08	248 N	27	-0-	-221	-0-	1	1	26	3	N	20
*09	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	20
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	20
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	20
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

VERGARA 1679		WELL #: 7		RRCID -> 183930		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350			
09	5610 X	4816	-0-	-794	-0-	183	1	4568	3	Y	22
10	5797 X	5133	-0-	-664	-0-	169	1	4922	3	Y	18
11	5580 X	5005	-0-	-575	-0-	174	1	4791	3	Y	36
12	5766 X	3471	-0-	-2295	-0-	134	1	3289	3	Y	21
01	DLQ G-10	5096	-0-	5096	5096	175	1	4858	2	Y	34
02	DLQ G-10	3869	-0-	3869	8965	140	1	3693	2	Y	20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 N	2662	-0-	-8	-0-	495	1	2159	2	N	7			128
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	539	1	2262	2	N	8			136
11	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	558	1	2026	2	N	13			149
12	2759 N	2392	-0-	-367	-0-	503	1	1874	2	N	14			163
01	2759 N	2333	-0-	-426	-0-	511	1	1816	2	N	5			168
02	2436 N	2342	-0-	-94	-0-	498	1	1830	2	N	13			181
-----														
ALLEY		WELL #: 11		RRCID -> 183959		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552					
09	4740 X	2347	-0-	-2393	-0-	90	1	2246	3	Y	10	26	1	5
10	4216 X	2431	-0-	-1785	-0-	81	1	2344	3	Y	5	4	1	6
11	3300 X	1945	-0-	-1355	-0-	68	1	1867	3	Y	9	8	1	7
12	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	89	1	2192	3	Y	17	6	1	18
01	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	88	1	2428	2	Y	8	18	1	8
02	DLQ G-10	1740	-0-	1740	4265	63	1	1673	2	Y	4	4	1	8
-----														
FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427					
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	127	1	556	2	N	2			40
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	126	1	528	2	N	1			41
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	133	1	484	2	N	-0-			41
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	131	1	487	2	N	-0-			41
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	138	1	491	2	N	-0-			41
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	115	1	424	2	N	-0-			41
-----														
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10409 -	10423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLEY		WELL #:		13	RRCID ->	185365	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10829	PERF. 9738 -	10490
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	Y	11	27 1 6
						12	9					
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	3	Y	5	4 1 7
						6	9					
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	89	1	2435	3	Y	12	8 1 11
						13	9					
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	96	1	2366	3	Y	18	6 1 23
						20	9					
01	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	92	1	2555	2	Y	9	21 1 11
						10	9					
02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	5105	89	1	2352	2	Y	6	4 1 13
						7	9					

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.10120 -	10535
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	216	1	3726	2	N	35	167
						39	9					
10	1891 X	1450	-0-	-441	-0-	113	1	1314	2	N	21	188
						23	9					
11	1830 X	1356	-0-	-474	-0-	144	1	1182	2	N	27	215
						30	9					
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	216	1	4223	2	N	70	285
						77	9					
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	229	1	3814	2	N	43	328
						47	9					
*02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	223	1	3660	2	N	23	188 1 163
						25	9					

ALLEY		WELL #:		12	RRCID ->	185466	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10040 -	10576
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	6	1	162	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
02	DLQ G-10	177	-0-	177	346	7	1	170	2	Y	-0-	1 1 -0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	2	N	-0-				69
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	136	1	1587	2	N	6				75
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	179	1	1478	2	N	2				77
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	N	8				85
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	N	1				86
*02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	114	1	1872	2	N	12	5	6		93

VERGARA 1679		WELL #: 10		RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130						
09	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	106	1	2665	3	Y	35	33	1		13
10	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	93	1	2695	3	Y	21	24	1		10
11	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	103	1	2812	3	Y	21	11	1		20
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	118	1	2914	3	Y	39	44	1		15
01	DLQ G-10	3206	-0-	3206	3206	110	1	3056	2	Y	36	29	1		22
02	DLQ G-10	2811	-0-	2811	6017	102	1	2683	2	Y	24	33	1		13

FROST TRUST 47		WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608						
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	100				261
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	110	9	151	2	N	42	166	1		137
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	19				156
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	9	149	2	N	54	108	1		102
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	65				167
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	59	9	151	2	N	145				312

FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327						
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	2	N	2				153
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	2	9	894	2	N	5	5	1		153
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	N	21				174
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	90	1	973	2	N	5	18	1		161
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	23	9	943	2	N	7				168
02	1008 N	907	-0-	-101	-0-	110	1	806	2	N	7				175



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	123 15 9	1	3096 3	Y	14	30 1		11
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	101 7 9	1	2929 3	Y	6	4 1		13
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	109 17 9	1	2989 3	Y	15	10 1		18
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	124 25 9	1	3054 3	Y	23	7 1		34
01	DLQ G-10	3273	-0-	3273	3273	114 12 9	1	3147 2	Y	11	26 1		19
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6150	105 8 9	1	2764 2	Y	7	5 1		21

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 2 9	1	404 2	N	2			106
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	34 3 9	1	392 2	N	3			109
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45 4 9	1	368 2	N	4			113
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 3 9	1	409 2	N	3			116
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24 6 9	1	399 2	N	5			121
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	1	352 2	N	-0-			121

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077 1	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645 1	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1483 1	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1445 18	3	18 9	Y	16	12 1		4
01	1643 N	972	-0-	-671	-0-	957 15	2	15 9	Y	14	13 1		5
02	1372 N	983	-0-	-389	-0-	975 8	2	8 9	Y	7	6 1		6

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	57 6 9	1	617 2	N	5			115
10	868 N	447	-0-	-421	-0-	34 8 9	1	405 2	N	7	5 1		117
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	86 30 9	1	966 2	N	27			144
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	67 12 9	1	597 2	N	11	17 1		138
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	67 10 9	1	594 2	N	9			147
02	784 N	596	-0-	-188	-0-	60 14 9	1	522 2	N	13			160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	72
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28 1	117 2	N	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 1	50 2	N	21
						23 9			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	N	6
						7 9			
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	7 1	23 2	N	10
						11 9			
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	3 1	9 2	N	7
						8 9			

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588			
09	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	16365 3	35 9	Y	32	33 1	12
10	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	18340 3	29 9	Y	26	26 1	12
11	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16518 3	24 9	Y	22	25 1	9
12	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15336 3	211 9	Y	192	147 1	54
01	20336 X	14629	-0-	-5707	-0-	14443 2	186 9	Y	169	158 1	65
02	16604 X	12318	-0-	-4286	-0-	12223 2	95 9	Y	86	68 1	83

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922			
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3		Y	-0-		-0-
10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 3		Y	-0-		-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 3		Y	-0-		-0-
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4779 3	2 9	Y	2	1 1	1
01	5115 X	4688	-0-	-427	-0-	4686 2	2 9	Y	2	2 1	1
02	4424 X	3851	-0-	-573	-0-	3849 2	2 9	Y	2	2 1	1

CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260			
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	305 1	1327 2	N	5		67
						6 9					
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	268 1	1125 2	N	3		70
						3 9					
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	231 1	839 2	N	5		75
						6 9					
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	292 1	1087 2	N	7		82
						8 9					
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	285 1	1013 2	N	74		156
						81 9					
*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	228 1	839 2	N	10		166
						11 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		15	RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10404 - 10684				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
FROST TRUST 49				WELL #:		1	RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9200 - 9210		
09		3570 X	3412	-0-	-158	-0-	283	1	3093	2	N	33		168	
							36	9							
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	387	1	4564	2	N	30	5	1	193
							33	9							
11		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	350	1	3940	2	N	47	189	1	51
							52	9							
12		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	455	1	4015	2	N	35	17	1	69
							39	9							
01		3999 X	3798	-0-	-201	-0-	377	1	3379	2	N	38			107
							42	9							
02		3612 X	3098	-0-	-514	-0-	317	1	2749	2	N	29			136
							32	9							
-----															
WALTER DESPAIN 12				WELL #:		1	RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9666 - 10244		
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	170	1	741	2	N	17	185	1	40
							19	9							
10		961 N	897	-0-	-64	-0-	172	1	722	2	N	3			43
							3	9							
11		960 N	855	-0-	-105	-0-	183	1	666	2	N	5			48
							6	9							
12		961 N	908	-0-	-53	-0-	190	1	707	2	N	10			58
							11	9							
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	720	2	N	3			61
							3	9							
02		812 N	753	-0-	-59	-0-	159	1	586	2	N	7			68
							8	9							
-----															
EL GATO				WELL #:		25	RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7912 - 8614		
09		T. A.	34	-0-	34	483	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
10		592 X	109	-0-	-483	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
11		90 X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	96	-0-	96	125	3	1	93	2	Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:		69	RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8742 - 8782		
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	726	3	28	9	Y	25	26	1	9
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y	20	20	1	9
11		810 N	739	-0-	-71	-0-	720	3	19	9	Y	17	20	1	6
12		775 N	733	-0-	-42	-0-	724	3	9	9	Y	8	13	1	1
01		DLQ G-10	737	-0-	737	737	728	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
02		DLQ G-10	681	-0-	681	1418	677	2	4	9	Y	4	3	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST NO. 11		WELL #:		1	RRCID ->	189360	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11256 - 11270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2880 N	2632	-0-	-248	-0-	144 1	2488 2	N	-0-			-0-
10		2821 N	2624	-0-	-197	-0-	207 1	2417 2	N	-0-			-0-
11		2610 N	2541	-0-	-69	-0-	275 1	2266 2	N	-0-			-0-
12		2728 N	2644	-0-	-84	-0-	129 1	2515 2	N	-0-			-0-
01		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	152 1	2525 2	N	-0-			-0-
*02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	141 1	2314 2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		200	RRCID ->	189843	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8244 - 8773
09		990 N	338	-0-	-652	-0-	82 1	247 2	Y	8	18 1	6
10		496 N	234	-0-	-262	-0-	61 1	170 2	Y	3		9
11		480 N	391	-0-	-89	-0-	208 1	180 2	Y	3		12
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	233 1	183 2	Y	-0-	12 1	-0-
01	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	19 1	76 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	142	15 1	32 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		201	RRCID ->	190837	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8281 - 9211
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	69 1	208 2	Y	-0-		-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	55 1	154 2	Y	-0-		-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	226 1	196 2	Y	-0-		-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	260 1	204 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	42 1	170 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	188	-0-	188	400	58 1	130 2	Y	-0-		-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		2	RRCID ->	191043	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9196 - 9208
09		4530 X	4171	-0-	-359	-0-	344 1	3761 2	N	60		172
10		4867 X	4424	-0-	-443	-0-	343 1	4042 2	N	35	190 1	17
11		4710 X	4360	-0-	-350	-0-	348 1	3918 2	N	85		102
12		4867 X	4397	-0-	-470	-0-	441 1	3895 2	N	55	17 1	140
01		4557 X	4480	-0-	-77	-0-	443 1	3967 2	N	64		204
02		4060 X	3954	-0-	-106	-0-	403 1	3499 2	N	47	193 1	58

LUNDELL E		WELL #:		2	RRCID ->	191120	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	15722	PERF.	9497 - 10185
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	20 1	466 3	N	51	58 1	110
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	22 1	500 3	N	57	39 1	128
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	21 1	472 3	N	50	59 1	119
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	N	38	50 1	107
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	22 1	429 2	N	69	51 1	125
*02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	26 1	576 2	N	45	26 1	144

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19 1	83 2		N	-0-			24
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	18 1	74 2		N	-0-			24
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			24
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33 1	123 2		N	-0-			24
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	14 1	49 2		N	-0-			24
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17 1	61 2		N	-0-			24
-----													
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641				
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	55 1	165 2	Y		40	46 1		18
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	30 1	85 2	Y		23			41
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	353 1	307 2	Y		33			74
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	209 1	164 2	Y		216	203 1		87
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	69 1	278 2	Y		120			207
02	644 X	487	-0-	-157	-0-	132 9	133 1	Y		54	182 1		79
						59 9							
-----													
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002				
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	35 1	107 2	Y		-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	30 1	84 2	Y		-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	103 1	89 2	Y		-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	159 1	125 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	22 1	89 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	233	38 1	84 2	Y		-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338				
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	24 1	548 3	N		-0-			185
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	584 3	N		-0-			185
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	21 1	488 3	N		-0-			185
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	21 1	475 3	N		71	71 1		185
						78 9							
01	620 N	288	-0-	-332	-0-	13 1	265 2	N		9	177 1		17
02	476 N	325	-0-	-151	-0-	10 9	14 1	N		-0-			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817 - 10971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-			57
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-			57
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	N	1			58
							1 9						
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 3	N	-0-			58
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	N	-0-			58
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		N	-0-			58
-----													
FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228	
09		2970 X	2279	-0-	-691	-0-	125 1	2154 2	N	-0-			117
10		3069 X	2554	-0-	-515	-0-	201 1	2349 2	N	4			121
							4 9						
11		2880 X	2510	-0-	-370	-0-	272 1	2238 2	N	-0-			121
12		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	131 1	2555 2	N	-0-			121
01		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	149 1	2482 2	N	-0-			121
*02		2352 X	2265	-0-	-87	-0-	130 1	2135 2	N	-0-	5 6		116
-----													
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176	
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	21 1	64 2	Y	-0-			-0-
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	118 1	329 2	Y	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	432 1	375 2	Y	-0-			-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	552 1	434 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	463	-0-	463		92 1	371 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	338	-0-	338	801	105 1	233 2	Y	-0-			-0-
-----													
ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10222 - 11220	
09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	70 1	1739 3	Y	8	19 1		9
							9 9						
10		1922 N	1890	-0-	-32	-0-	63 1	1823 3	Y	4	3 1		10
							4 9						
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	65 1	1777 3	Y	9	6 1		13
							10 9						
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74 1	1807 3	Y	14	4 1		23
							15 9						
01	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	1853	64 1	1782 2	Y	6	16 1		13
							7 9						
02	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	3558	62 1	1639 2	Y	4	3 1		14
							4 9						
-----													
DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10212 - 10224	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YATES		WELL #:		5	RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	18	1	439	3	N	-0-	2 1	33
10	589 N	277	-0-	-312	-0-	9	1	268	3	N	-0-	1 1	32
11	540 N	240	-0-	-300	-0-	9	1	231	3	N	-0-	1 1	31
12	465 N	251	-0-	-214	-0-	9	1	239	3	N	3		34
						3	9						
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	N	-0-		34
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-		34
-----													
VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900			
09	2280 X	2218	-0-	-62	-0-	218	1	1966	3	Y	31	28 1	19
						34	9						
10	2418 X	2276	-0-	-142	-0-	234	1	2018	3	Y	22	31 1	10
						24	9						
11	2340 X	2117	-0-	-223	-0-	214	1	1855	3	Y	44	24 1	30
						48	9						
12	2418 X	2308	-0-	-110	-0-	226	1	2067	3	Y	14	30 1	14
						15	9						
01	DLQ G-10	2382	-0-	2382	2382	230	1	2131	2	Y	19	20 1	13
						21	9						
02	DLQ G-10	1947	-0-	1947	4329	193	1	1737	2	Y	15	10 1	18
						17	9						
-----													
IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440			
09	3120 X	2737	-0-	-383	-0-	105	1	2624	3	Y	7	13 1	26
						8	9						
10	3224 X	2845	-0-	-379	-0-	93	1	2716	3	Y	33	45 1	14
						36	9						
11	2970 X	2747	-0-	-223	-0-	96	1	2644	3	Y	6	9 1	11
						7	9						
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	123	1	3046	3	Y	40	7 1	44
						44	9						
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	2	Y	6	37 1	13
						7	9						
02	2576 X	2316	-0-	-260	-0-	83	1	2203	2	Y	27	31 1	9
						30	9						
-----													
VERGARA 1679		WELL #:		9	RRCID -> 194505		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189			
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	190	1	4760	3	Y	62	60 1	22
						68	9						
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	170	1	4934	3	Y	38	42 1	18
						42	9						
11	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	173	1	4756	3	Y	36	18 1	36
						40	9						
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	217	1	5341	3	Y	71	78 1	29
						78	9						
01	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	193	1	5349	2	Y	63	51 1	41
						69	9						
*02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	176	1	4636	2	Y	42	57 1	26
						46	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	90	1	2252	3	N	7	66	1	18
10	2604 N	2404	-0-	-200	-0-	8	9	2316	3	N	7	4	1	21
11	2490 N	2141	-0-	-349	-0-	75	1	2056	3	N	9	7	1	23
12	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	10	9	2151	3	N	14	5	1	32
01	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	87	1	2143	2	N	11	3	1	40
02	1988 N	1908	-0-	-80	-0-	15	9	1831	2	N	7	3	1	44
						77	1							
						12	9							
						69	1							
						8	9							
ALLEY		WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370					
09	3000 N	2411	-0-	-589	3455	92	1	2307	3	Y	11	27	1	9
10	3100 N	2493	-0-	-607	2848	12	9	2404	3	Y	5	4	1	10
11	3000 N	1856	-0-	-1144	1704	83	1	1781	3	Y	9	8	1	11
12	3100 N	1874	-0-	-1226	478	6	9	1787	3	Y	14	4	1	21
01	2278 N	1800	-0-	-478	-0-	65	1	1730	2	Y	6	16	1	11
02	1708 N	1691	-0-	-17	-0-	10	9	1625	2	Y	4	3	1	12
						72	1							
						15	9							
						63	1							
						7	9							
						62	1							
						4	9							
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280					
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	891	3	17	9	Y	15	14	1	4
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	903	3	18	9	Y	16	16	1	4
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	840	3	17	9	Y	15	16	1	3
12	930 N	781	-0-	-149	-0-	772	3	9	9	Y	8	8	1	3
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	688	2	10	9	Y	9	9	1	3
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	678	2	10	9	Y	9	9	1	3
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944					
09	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	1697	3	18	9	Y	16	16	1	10
10	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1554	3	14	9	Y	13	13	1	10
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1660	3	12	9	Y	11	12	1	9
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2032	3	22	9	Y	20	18	1	11
01	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	1810	2	19	9	Y	17	17	1	11
02	DLQ G-10	1557	-0-	1557	3386	1547	2	10	9	Y	9	7	1	13
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001					
09	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	66	1	1652	3	N	5	6	1	23
10	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	63	1	1822	3	N	4	3	1	24
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	4	9	1727	3	N	4	6	1	22
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	3	N	5	4	1	23
01	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	71	1	1727	2	N	3	3	1	23
02	1680 N	1350	-0-	-330	-0-	6	9	1299	2	N	2	2	1	23
						62	1							
						3	9							
						49	1							
						2	9							



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		19	RRCID ->	195419	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9852 - 9902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	42 1	1035 3	Y	5	11 1	2	
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	33 1	943 3	Y	2	2 1	2	
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	39 1	1062 3	Y	5	4 1	3	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29 1	704 3	Y	5	3 1	5	
01	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	38 1	1039 2	Y	4	7 1	2	
02	DLQ G-10	402	-0-	402	1483	15 1	386 2	Y	1	1 1	2	

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10030 - 11117
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	71 1	1318 3	Y	4	5 1	7
10	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	70 1	1352 3	Y	3	2 1	8
11	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	57 1	1275 3	Y	3	5 1	6
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	61 1	1272 3	Y	4	3 1	7
01	DLQ G-10	1413	-0-	1413	1413	64 1	1347 2	Y	2	2 1	7
02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	2544	48 1	1081 2	Y	2	2 1	7

LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8908 - 10034
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	Y	2	2 1	1
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	5 1	115 3	Y	3	3 1	1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	3	2 1	2
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	Y	-0-	2 1	-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	6 1	121 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	225	4 1	94 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		210	RRCID ->	196839	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11481	PERF. 9960 - 11283
09	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	153 1	2849 3	Y	8	13 1	8
10	3596 X	2975	-0-	-621	-0-	147 1	2821 3	Y	6	5 1	9
11	3480 X	2751	-0-	-729	-0-	118 1	2625 3	Y	7	11 1	5
12	3596 X	2688	-0-	-908	-0-	122 1	2557 3	Y	8	7 1	6
01	DLQ G-10	2397	-0-	2397	2397	108 1	2285 2	Y	4	4 1	6
02	DLQ G-10	3042	-0-	3042	5439	128 1	2908 2	Y	5	5 1	6

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
09	1770 N	1658	-0-	-112	-0-	63 1	1591 3	Y	4	30 1	3	
						4 9						
10	2046 N	1599	-0-	-447	-0-	53 1	1525 3	Y	19	16 1	6	
						21 9						
11	1980 N	1528	-0-	-452	-0-	54 1	1470 3	Y	4	6 1	4	
						4 9						
12	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	57 1	1404 3	Y	18	4 1	18	
						20 9						
01	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	50 1	1383 2	Y	3	16 1	5	
						3 9						
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	2647	44 1	1152 2	Y	14	15 1	4	
						15 9						
-----												
CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834												
09	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	74 1	1713 3	N	-0-		143	
						84 1	1907 3	N	27		170	
						30 9						
11	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	71 1	1641 3	N	23		193	
						25 9						
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	85 1	1910 3	N	12		205	
						13 9						
01	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	91 1	1816 2	N	18	27 1	196	
						20 9						
02	1624 N	1605	-0-	-19	-0-	68 1	1527 2	N	9		205	
						10 9						
-----												
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553												
09	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	450 1	4070 3	Y	4	7 1	8	
						4 9						
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	467 1	4039 3	Y	3	6 1	5	
						3 9						
11	4230 X	4148	-0-	-82	-0-	428 1	3713 3	Y	6	3 1	8	
						7 9						
12	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	442 1	4049 3	Y	31	25 1	14	
						34 9						
01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	4398	424 1	3930 2	Y	40	31 1	23	
						44 9						
02	DLQ G-10	3446	-0-	3446	7844	341 1	3068 2	Y	34	20 1	37	
						37 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882												
09	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6731 3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
						4895 3		Y	-0-		-0-	
						4784 3		Y	-0-		-0-	
11	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4454 3	65 9	Y	59	43 1	16	
						4328 2	57 9	Y	52	48 1	20	
01	DLQ G-10	4328	-0-	4328	4328	4271 2	30 9	Y	27	21 1	26	
						4192 2						
02	DLQ G-10	4222	-0-	4222	8550	4192 2						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4530 X	3945	-0-	-585	-0-	209 1	-0-	3736 3	74
10	4681 X	3383	-0-	-1298	-0-	154 1	12	3216 3	86
11	4380 X	3601	-0-	-779	-0-	13 9	15	3458 3	101
12	4526 X	3065	-0-	-1461	-0-	126 1	30	2828 3	60
01	DLQ G-10	3063	-0-	3063	3063	17 9	3	2913 2	63
02	DLQ G-10	3104	-0-	3104	6167	204 1	18	2972 2	71
						33 9			
						147 1			
						3 9			
						112 1			
						20 9			
-----									
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	240 3	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	218 3	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	11 1	-0-	251 3	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	303 3	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	211 2	-0-
02	252 N	143	-0-	-109	-0-	6 1	-0-	137 2	-0-
-----									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750	
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1668 3	41	45 9	10
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1123 3	43	47 9	10
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1169 3	42	46 9	8
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	947 3	11	12 9	6
01	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	1003 2	13	14 9	6
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	2125	1095 2	12	13 9	6
-----									
DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236	
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	69 1	-0-	1600 3	147
10	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	63 1	11	1443 3	158
11	1680 N	1475	-0-	-205	-0-	12 9	-0-	1414 3	158
12	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	61 1	-0-	1630 3	158
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73 1	15	1452 2	173
02	1372 N	1187	-0-	-185	-0-	73 1	4	1133 2	177
						17 9			
						50 1			
						4 9			
-----									
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	35 1	4	891 3	22
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4 9	5	598 3	26
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	574 3	25
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	6 9	3	586 3	27
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	21 1	1	612 2	27
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	24 1	5	534 2	29
						3 9			
						22 1			
						1 9			
						20 1			
						6 9			

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	N	20			60
						22	9							
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1562	3	N	-0-			60
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	3	N	17			77
						19	9							
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	N	-0-			77
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	N	-0-			77
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-			77

-----  
 ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182  
 -----

09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	6	14	1	2
						7	9							
10	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	36	1	1035	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	1020 N	772	-0-	-248	-0-	28	1	740	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
12	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	39	1	968	3	Y	7	2	1	8
						8	9							
01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	35	1	963	2	Y	3	8	1	3
						3	9							
02	DLQ G-10	750	-0-	750	1751	27	1	721	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

-----  
 ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600  
 -----

09	2430 X	2251	-0-	-179	-0-	86	1	2154	3	Y	10	23	1	3
						11	9							
10	2511 X	2451	-0-	-60	-0-	81	1	2364	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
11	2400 X	2298	-0-	-102	-0-	80	1	2206	3	Y	11	8	1	7
						12	9							
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	95	1	2335	3	Y	18	6	1	19
						20	9							
01	DLQ G-10	2426	-0-	2426	2426	84	1	2333	2	Y	8	20	1	7
						9	9							
02	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4737	84	1	2221	2	Y	5	4	1	8
						6	9							

-----  
 VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998  
 -----

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241  
 -----

09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	548	3	24	9	Y	22	19	1	5
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	522	3	24	9	Y	22	22	1	5
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	558	3	24	9	Y	22	23	1	4
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	461	3	1	9	Y	1	3	1	2
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	480	2	1	9	Y	1	1	1	2
02	DLQ G-10	407	-0-	407	888	406	2	1	9	Y	1	1	1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1		1
							1	9				
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	1 1	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236		
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1185	3	Y	31	27 1	5
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1178	3	Y	32	32 1	5
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1119	3	Y	31	32 1	4
12	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1086	3	Y	15	15 1	4
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1070	2	Y	18	17 1	5
02	1064	N	541	-0-	-523	-0-	522	2	Y	17	17 1	5
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060		
09	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	1820	3	Y	29	30 1	16
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1840	3	Y	23	23 1	16
11	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	1027	3	Y	20	23 1	13
12	1922	N	756	-0-	-1166	-0-	741	3	Y	14	17 1	10
01	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	1451	1438	2	Y	12	13 1	9
02	DLQ	G-10	815	-0-	815	2266	808	2	Y	6	5 1	10
-----												
RAYZOR 1669		WELL #:		2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836		
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	N	1	1 1	32
							1	9				
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	N	3		35
							3	9				
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	N	-0-		35
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	N	4		39
							4	9				
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	N	5		44
							6	9				
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	7	1	N	-0-		44
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872		
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	23	20 1	5
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	23	23 1	5
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	23	24 1	4
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	3	Y	2	4 1	2
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	34	2	Y	2	3 1	1
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	52	14	2	Y	2	2 1	1
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387		
09	1200	N	622	-0-	-578	-0-	569	3	Y	48	43 1	10
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	832	3	Y	50	50 1	10
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	693	3	Y	49	51 1	8
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	891	3	Y	13	16 1	5
01	DLQ	G-10	936	-0-	936	936	918	2	Y	16	15 1	6
02	DLQ	G-10	762	-0-	762	1698	745	2	Y	15	15 1	6



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		202	RRCID ->	213309	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10919 - 11578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	25	-0-	25	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8230 - 8745	
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	151	1	459	2	N	59	82
							65	9					
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	135	1	377	2	N	7	89
							8	9					
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	503	1	436	2	N	25	114
							28	9					
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	520	1	409	2	N	26	140
							29	9					
01		527 N	474	-0-	-53	-0-	84	1	340	2	N	45	185
							50	9					
02		644 N	436	-0-	-208	-0-	128	1	284	2	N	22	187 1 20
							24	9					

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #:		1	RRCID ->	215228	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9480 - 10394	
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	13	1	324	3	N	1	2 1 113
							1	9					
10		341 N	282	-0-	-59	-0-	9	1	260	3	N	12	125
							13	9					
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	9	1	250	3	N	1	1 1 125
							1	9					
*12		341 N	340	-0-	-1	-0-	10	1	255	3	N	68	168 1 25
							75	9					
*01		279 N	236	-0-	-43	-0-	8	1	228	2	N	-0-	25
*02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-	25

LUNDELL		WELL #:		96	RRCID ->	215454	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8958 - 9176	
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	-0-
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	76	-0-	76	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		95	RRCID ->	215816	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	9784 - 10390	
09		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	195	1	4512	3	Y	10	7 1 10
							11	9					
10		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	203	1	4622	3	Y	12	15 1 7
							13	9					
11		4590 X	4330	-0-	-260	-0-	179	1	4136	3	Y	14	7 1 14
							15	9					
12		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	206	1	4628	3	Y	4	8 1 10
							4	9					
01	DLQ	G-10	4341	-0-	4341	4341	208	1	4130	2	Y	3	10 1 3
							3	9					
02	DLQ	G-10	3609	-0-	3609	7950	154	1	3452	2	Y	3	2 1 4
							3	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-	2209	3	33	9	Y	30	31 1	15
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-	2311	3	26	9	Y	24	24 1	15
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-	2182	3	22	9	Y	20	24 1	11
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-	2343	3	29	9	Y	26	27 1	10
01	DLQ	G-10	2286	-0-	2286	2286		2261	2	25	9	Y	23	23 1	10
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	4083		1784	2	13	9	Y	12	9 1	13

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

09		480 N	460	-0-	-20	-0-	-	409	3	51	9	Y	46	47 1	23
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	-	413	3	40	9	Y	36	37 1	22
11		510 N	428	-0-	-82	-0-	-	394	3	34	9	Y	31	36 1	17
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	-	404	3	6	9	Y	5	15 1	7
01	DLQ	G-10	294	-0-	294	294		290	2	4	9	Y	4	7 1	4
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	620		324	2	2	9	Y	2	2 1	4

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

09		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	-	58	1	1041	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-	128	1	2678	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-	96	1	2644	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-	180	1	2492	3	N	-0-	-0-	-0-
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-	115	1	2279	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	-	97	1	2558	2	N	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-	9	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-	10	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-	9	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-	19	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-	10	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-	8	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

09		1890 N	1828	-0-	-62	-0-	-	97	1	1728	3	N	3	-0-	39
								3	9						
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-	84	1	1755	3	N	-0-	-0-	39
11		2010 N	1615	-0-	-395	-0-	-	57	1	1558	3	N	-0-	-0-	39
12		1891 N	1764	-0-	-127	-0-	-	119	1	1645	3	N	-0-	-0-	39
01		1829 N	1701	-0-	-128	-0-	-	81	1	1620	2	N	-0-	-0-	39
*02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-	56	1	1478	2	N	-0-	-0-	39

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-	1	1	24	3	N	-0-	-0-	-0-
10		15 N	10	-0-	-5	-0-	-	10	3			N	-0-	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-	1	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	-	10	2			N	-0-	-0-	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
10	868 N	524	-0-	-344	-0-	26	1	497	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	1440 N	424	-0-	-1016	-0-	18	1	405	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	961 N	388	-0-	-573	-0-	18	1	369	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	55	1	1157	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	3042	77	1	1748	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209					
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	36	1	669	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
10	3100 N	6606	-0-	3506	3506	325	1	6267	3	Y	13	5	1	10
						14	9							
11	3000 N	4547	-0-	1547	5053	196	1	4338	3	Y	12	14	1	8
						13	9							
12	3100 N	4070	-0-	970	6023	184	1	3874	3	Y	11	10	1	9
						12	9							
01	9285 X	3262	-0-	-6023	-0-	147	1	3109	2	Y	5	6	1	8
						6	9							
02	5964 X	3393	-0-	-2571	-0-	143	1	3244	2	Y	5	6	1	7
						6	9							

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156					
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	3	N	-0-			21
10	186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-			21
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-			21
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-			21
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			21
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			21

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248					
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	361	7	1	157	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	44 1	1100 3	N	3	4 1	88
						3 9					
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	41 1	1170 3	N	5	2 1	91
						6 9					
11	570 N	247	-0-	-323	-0-	9 1	232 3	N	5	2 1	94
						6 9					
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	46 1	1138 3	N	4	2 1	96
						4 9					
01	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	39 1	1084 2	N	4	1 1	99
						4 9					
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	29 1	765 2	N	10	1 1	108
						11 9					
ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034			
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	8 1	218 3	N	-0-	2 1	26
						9 1	253 3	N	-0-		26
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	179 3	N	-0-	1 1	25
						10 1	246 3	N	1		26
11	450 N	185	-0-	-265	-0-	1 9					
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	N	-0-		26
						11 1	281 2	N	-0-		26
01	248 N	159	-0-	-89	-0-						
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-						
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966			
09	2430 N	2027	-0-	-403	-0-	103 1	1918 3	Y	5	8 1	1
						6 9					
10	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	118 1	2273 3	Y	5	3 1	3
						6 9					
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	96 1	2120 3	Y	6	8 1	1
						7 9					
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	105 1	2210 3	Y	6	5 1	2
						7 9					
01	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	108 1	2272 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	4447	87 1	1973 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668			
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	128 1	1403 2	N	10		106
						11 9					
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	126 1	1492 2	N	-0-	6 1	100
						128 1	1447 2	N	17		117
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	19 9					
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	164 1	1445 2	N	5	15 1	107
						6 9					
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	164 1	1472 2	N	6		113
						7 9					
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	145 1	1263 2	N	7		120
						8 9					
CARR		WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		149	RRCID ->	237411	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 8432 - 9460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8730 - 8801
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 11536 - 11716			
09	2910 X	2288	-0-	-622	-0-	88	1	2193	3	N	6	9	1	36
						7	9							
10	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	90	1	2601	3	N	5	4	1	37
						6	9							
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	106	1	2892	3	N	7	9	1	35
						8	9							
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	114	1	2806	3	N	8	7	1	36
						9	9							
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	N	5	4	1	37
						6	9							
02	2800 X	2640	-0-	-160	-0-	96	1	2540	2	N	4	5	1	36
						4	9							

BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 8240 - 8760			
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	122	1	520	3	Y	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	117	1	470	3	Y	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	119	1	462	3	Y	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	118	1	444	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	130	1			Y	-0-			-0-

BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9490 - 9674			
09	3300 X	3264	-0-	-36	-0-	621	1	2643	3	Y	-0-			-0-
10	3410 X	2841	-0-	-569	-0-	549	1	2292	3	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2351	-0-	-949	-0-	466	1	1885	3	Y	-0-			-0-
12	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	474	1	1843	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3214	-0-	3214	-0-	674	1	2540	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	619	-0-	619	-0-	3833	619			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	1			1
							1	9							
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	13	1	275	2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	123	-0-	123	411	5	1	118	2	Y	-0-			1
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948							
09	4020	X	3765	-0-	-255	-0-	3758	3	7	9	Y	6	6	1	1
10	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3916	3	7	9	Y	6	6	1	1
11	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	3554	3	7	9	Y	6	7	1	-0-
12	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	3586	3	45	9	Y	41	34	1	7
01	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3552	2	54	9	Y	49	45	1	11
02	3556	X	3070	-0-	-486	-0-	3017	2	53	9	Y	48	46	1	13
CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528							
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	5			68
							6	9							
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	2			70
							2	9							
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			70
*12	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	164	3	N	17			87
							19	9							
*01	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-			87
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	5	1	116	2	N	-0-			87
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626							
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1091	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1090	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1059	3	14	9	Y	13	11	1	3
01	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	1040	1022	2	18	9	Y	16	15	1	4
02	DLQ	G-10	975	-0-	975	2015	957	2	18	9	Y	16	15	1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9575 - 10782	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2910 X	2567	-0-	-343	-0-	2547	3	20	9	Y	4
10	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2445	3	21	9	Y	4
11	2730 X	2232	-0-	-498	-0-	2211	3	21	9	Y	3
12	2821 X	2413	-0-	-408	-0-	2378	3	35	9	Y	7
01	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2372	2	43	9	Y	10
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2087	2	41	9	Y	11

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10411 - 10537	
09	3570 X	2743	-0-	-827	-0-	2704	3	39	9	Y	6
10	3317 X	2529	-0-	-788	-0-	2488	3	41	9	Y	7
11	3210 X	2206	-0-	-1004	-0-	2166	3	40	9	Y	6
12	3317 X	2136	-0-	-1181	-0-	2106	3	30	9	Y	7
01	2604 X	1990	-0-	-614	-0-	1955	2	35	9	Y	9
02	2352 X	2070	-0-	-282	-0-	2036	2	34	9	Y	10

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10086 - 10549	
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5068	3	11	9	Y	1
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4504	3	11	9	Y	1
11	3450 X	1834	-0-	-1616	-0-	1823	3	11	9	Y	1
12	3565 X	1818	-0-	-1747	-0-	1765	3	53	9	Y	10
01	4619 X	1765	-0-	-2854	-0-	1702	2	63	9	Y	14
02	4172 X	1530	-0-	-2642	-0-	1468	2	62	9	Y	16

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623		PERF. 9945 - 10344	
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	450	3	34	9	Y	7
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	367	3	35	9	Y	7
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	261	3	35	9	Y	6
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	515	3	12	9	Y	5
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	417	2	14	9	Y	5
02	DLQ G-10	332	-0-	332	763	318	2	14	9	Y	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9920 - 9954	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11840 - 11980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		330 N	236	-0-	-94	-0-	10	1	226	3	N	-0-	2	1	8
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	3	N	-0-			8
11		390 N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	N	-0-	2	1	6
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	1			7
							1	9							
01		434 N	368	-0-	-66	-0-	13	1	354	2	N	1			8
							1	9							
02		280 N	254	-0-	-26	-0-	9	1	245	2	N	-0-	1	1	7
-----															
VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646															
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	10	1	211	3	N	1			1
							1	9							
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	1			2
							1	9							
*02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-	1	1	1
-----															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460															
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			105
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1	28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670															
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
-----															
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790															
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	65	1	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
OLMITOS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510 - 8604
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-			17
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-			17
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			17
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2	Y	-0-			17
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			17
-----												
OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8808 - 8828
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	50	84	1	9
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			9
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
-----												
OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8706 - 8860
09	900 N	565	-0-	-335	-0-	565	2	Y	-0-			56
10	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2	Y	-0-			56
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			56
12	589 N	174	-0-	-415	-0-	174	2	Y	-0-			56
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-			56
-----												
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		743197	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8684 - 8800
EL GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8684 - 8800
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 - 11223
ARCO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 - 11223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11175 - 11209
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2	N	-0-			-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	442	1	146	2	Y	16
10		589 N	533	-0-	-56	-0-	445	1	88	2	Y	16
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	338	1	220	2	Y	16
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	469	1	163	2	Y	16
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	398	1	196	2	Y	16
02		532 N	500	-0-	-32	-0-	346	1	154	2	Y	16
-----												
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996												
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	650	1	215	2	Y	137
10		992 N	842	-0-	-150	-0-	696	1	138	2	Y	144
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	628	1	410	2	Y	160
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	739	1	256	2	Y	160
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	625	1	308	2	Y	160
02		980 N	833	-0-	-147	-0-	577	1	256	2	Y	160
-----												
TARE RESOURCES, LLC 836026												
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874												
09		960 N	465	-0-	-495	-0-	40	1	425	2	N	26
10		992 N	549	-0-	-443	-0-	74	1	475	2	N	26
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	616	2	N	26
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	183	2	N	30
01		558 N	514	-0-	-44	-0-	72	1	441	2	N	26
02		644 N	417	-0-	-227	-0-	39	1	378	2	N	26
-----												
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476												
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	38
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	38
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	39
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	39
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	39
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	N	39
-----												
WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886												
09		630 N	442	-0-	-188	-0-	168	1	274	2	N	19
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	161	1	451	2	N	17
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	153	1	495	2	N	21
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	110	1	309	2	N	21
01		620 N	553	-0-	-67	-0-	156	1	394	2	N	20
02		616 N	477	-0-	-139	-0-	129	1	346	2	N	22
-----												



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026											
CARR		WELL #: 2		RRCID -> 256283		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	915	-0-	-75	-0-	130	1	775	2	N	9		35
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	375	1	897	2	N	2		37
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	212	1	954	2	N	-0-		37
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	633	1	842	2	N	2		39
01	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	216	1	842	2	N	-0-		39
02	1092 N	955	-0-	-137	-0-	282	1	673	2	N	-0-		39
-----													
WINCH		WELL #: 2		RRCID -> 256325		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396				
09	2280 X	1563	-0-	-717	-0-	158	1	1403	2	N	2		42
10	1922 X	1374	-0-	-548	-0-	128	1	1246	2	N	-0-	2 1	40
11	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	125	1	1575	2	N	10		50
12	1922 X	1614	-0-	-308	-0-	108	1	1472	2	N	31	28 1	53
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	134	1	1812	2	N	12	15 1	50
02	1596 N	1280	-0-	-316	-0-	101	1	1168	2	N	10		60
-----													
WINCH		WELL #: 3		RRCID -> 257962		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434				
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	334	2	N	1		9
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	115	1	406	2	N	5	7 1	7
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	537	2	N	3		10
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	133	1	327	2	N	11	10 1	11
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	72	1	363	2	N	3	5 1	9
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	100	1	362	2	N	2		11
-----													
BRISCOE NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043				
09	630 N	200	-0-	-430	-0-	38	1	162	2	N	-0-		-0-
10	558 N	396	-0-	-162	-0-	57	1	339	2	N	-0-		-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	76	1	487	2	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	N	4		4
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	67	1	396	2	N	-0-	4 1	-0-
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	56	1	292	2	N	-0-		-0-
-----													
CARR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8712 -	8790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WINCH		WELL #:		4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 8798 -	9362
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	N	64	137
						70	9					
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	159	1	653	2	N	15	124 1
						17	9					28
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	361	2	N	21	49
						23	9					
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	119	1	752	2	N	35	6 1
						39	9					78
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	84	1	415	2	N	7	4 1
						8	9					81
02	476 N	107	-0-	-369	-0-	23	1	82	2	N	2	83
						2	9					

BHE		WELL #:		2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 8860 -	9374
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	79	1	210	2	N	-0-	33
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	82	1	253	2	N	3	4 1
						3	9					32
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	277	2	N	2	34
						2	9					
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	83	1	310	2	N	5	5 1
						6	9					34
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	271	2	N	3	3 1
						3	9					34
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	101	1	221	2	N	1	35
						1	9					

BHE		WELL #:		1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9245 -	9594
09	450 N	305	-0-	-145	-0-	38	1	266	2	N	1	12
						1	9					
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	N	1	3 1
						1	9					10
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	5	15
						6	9					
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	9	9 1
						10	9					15
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	29	1	332	2	N	3	5 1
						3	9					13
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	23	1	301	2	N	1	14
						1	9					



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
BHE				WELL #: 11	RRCID -> 267947	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8242	- 9497						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				4
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-	2	1		2
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	1				3
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	2	2	1		3
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	1	1	1		3
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	1	9			N	1				4
-----															
BHE				WELL #: 7	RRCID -> 268071	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 10351	PERF. 8908	- 10045						
09	930 N	497	-0-	-433	-0-	41	1	455	2	N	1				8
10	868 N	683	-0-	-185	-0-	41	1	642	2	N	-0-				8
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	2	N	5				13
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	120	1	437	2	N	13	18	1		8
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	56	1	563	2	N	4	9	1		3
02	980 N	264	-0-	-716	-0-	23	1	238	2	N	3				6
-----															
BHE				WELL #: 8	RRCID -> 268077	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 9166	- 9208						
09	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	167	1	895	2	N	1				4
10	1023 N	910	-0-	-113	-0-	145	1	765	2	N	-0-				4
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	159	1	887	2	N	6				10
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	535	2	N	13	16	1		7
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	125	1	842	2	N	4	7	1		4
02	980 N	897	-0-	-83	-0-	138	1	753	2	N	5				9
-----															
BHE				WELL #: 10	RRCID -> 268080	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8512	- 8670						
09	3390 X	2097	-0-	-1293	-0-	149	1	1939	2	N	8				75
10	3162 X	1709	-0-	-1453	-0-	102	1	1605	2	N	2	1	1		76
11	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	166	1	2354	2	N	17				93
12	2883 X	2360	-0-	-523	-0-	121	1	2185	2	N	49	42	1		100
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	159	1	2476	2	N	18	22	1		96
02	2380 X	1719	-0-	-661	-0-	114	1	1591	2	N	13				109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8985 - 9545	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	30	1	257	2	N	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	-0-
						3	9				
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	4
						4	9				
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	2
						2	9				
01	558 N	243	-0-	-315	-0-	35	1	206	2	N	2
						2	9				
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	1
						1	9				

WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8787 - 9998	
09	390 N	246	-0-	-144	-0-	42	1	204	2	N	-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	42	1	231	2	N	-0-
						3	9				
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	N	2
						2	9				
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	5
						6	9				
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	42	1	219	2	N	2
						2	9				
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	51	1	265	2	N	2
						2	9				

BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8862 - 9669	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-
						3	9				
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	1
						1	9				
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	4
						4	9				
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-
						1	9				

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 8971 - 10467	
09	1020 N	709	-0-	-311	-0-	119	1	587	2	N	3
						3	9				
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	127	1	996	2	N	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	-0-
						9	9				
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N	5
						6	9				
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	122	1	885	2	N	8
						9	9				
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	60	1	362	2	N	5
						6	9				

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
THREE-C OIL AND GAS 857600														
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	616 1	24 9		N	22			122
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2013 1	33 9		N	30	78 1		74
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1696 1	40 9		N	36			110
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1948 1	36 9		N	33			143
*01		3100 N	3435	-0-	335	-0-	335	3393 1	42 9	N	38	131 1		50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	335			N	NO RPT			50
-----														
OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
-----														
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192														
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354														
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	112 1	755 2		Y	-0-			109
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	139 1	985 2		Y	-0-			109
*11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	124 1	820 2		Y	-0-			109
*12		899 N	758	-0-	-141	-0-	89 1	669 2		Y	-0-			109
*01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	115 1	820 2		Y	-0-			109
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
-----														
LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607														
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	109 1	705 2		Y	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			13
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			13
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	83 1	558 2	Y	-0-	22
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	89 1	632 2	Y	-0-	22
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	108 1	716 2	Y	-0-	22
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87 1	651 2	Y	-0-	22
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	82 1	587 2	Y	-0-	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
LUNDELL 40		WELL #: 3		RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754		
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	56 1	378 2	Y	-0-	15
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	73 1	521 2	Y	-0-	15
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	63 1	416 2	Y	-0-	15
*12	434 N	306	-0-	-128	-0-	36 1	270 2	Y	-0-	15
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72 1	513 2	Y	11	19 1
						12 9				7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28 1	185 2	Y	-0-	7
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	43 1	223 2	Y	-0-	7
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	40 1	265 2	Y	2	2 1
						2 9				7
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	40 1	209 2	Y	1	1 1
						1 9				7
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	41 1	209 2	Y	-0-	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																						
LUNDELL 44																						
WELL #: 2													RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9689 - 9750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
								CODE	CODE			CODE	CODE									
09		3510 X	3502	-0-	-8	-0-		468 1	3034 2	Y	-0-			76								
10		3100 X	1249	-0-	-1851	-0-		202 1	1047 2	Y	-0-			76								
11		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-		785 1	5251 2	Y	-0-			76								
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		745 1	3866 2	Y	-0-			76								
01		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		504 1	2544 2	Y	-0-			76								
02		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			76								
-----																						
LUNDELL RANCH													WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957		PERF.10624 - 10660	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			34								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			35								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			37								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			38								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			39								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39								
-----																						
LUNDELL RANCH													WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11090 - 11224	
09		3900 X	3575	-0-	-325	-0-		438 1	2959 2	Y	162			324								
								178 9														
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		470 1	3336 2	Y	162			486								
								178 9														
*11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	75			561								
12		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		480 1	3597 2	Y	162			723								
								178 9														
01		3689 X	3561	-0-	-128	-0-		416 1	2967 2	Y	162	96 1		789								
								178 9														
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-				Y	NO RPT			789								
-----																						
LUNDELL RANCH													WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10506 - 11025	
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-		14 1	96 2	Y	-0-			14								
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		8 1	54 2	Y	-0-			14								
11		120 N	108	-0-	-12	-0-		14 1	94 2	Y	-0-			14								
12		124 N	35	-0-	-89	-0-		4 1	31 2	Y	-0-			14								
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-		19 1	138 2	Y	-0-	9 1		5								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5								
-----																						
LUNDELL RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10314 - 10485	
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		177 1	1192 2	Y	30			223								
								33 9														
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		190 1	1348 2	Y	31			254								
								34 9														
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		243 1	1611 2	Y	52			306								
								57 9														
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		203 1	1520 2	Y	33			339								
								36 9														
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		187 1	1337 2	Y	36			375								
								40 9														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			375								
-----																						
LUNDELL RANCH													WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10007 - 10765	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20								
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-		92 1	611 2	Y	-0-			20								
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-		59 1	445 2	Y	-0-			20								
*01		593 N	593	-0-	-0-	-0-		73 1	520 2	Y	-0-	3 1		17								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17								



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	70 1	470 2	Y	1	29
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	1 9	655 2	Y	1	30
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	92 1	712 2	Y	2	32
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	1 9	624 2	Y	1	33
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	107 1	580 2	Y	1	34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT	34
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626		
09	3000 N	2501	-0-	-499	2524	323 1	2178 2	Y	-0-	9
10	4983 X	2459	-0-	-2524	-0-	304 1	2155 2	Y	-0-	9
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	368 1	2439 2	Y	-0-	9
*12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	315 1	2360 2	Y	-0-	9
*01	2573 X	2536	-0-	-37	-0-	306 1	2185 2	Y	41 1	9
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-	45 9		Y	NO RPT	9
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278		
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	59 1	396 2	Y	1	5
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 9	946 2	Y	1	6
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	133 1	864 2	Y	2	8
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2 9	625 2	Y	1	9
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	83 1	547 2	Y	1	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	10
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	44 1	298 2	Y	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	54 1	386 2	Y	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	64 1	422 2	Y	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	51 1	385 2	Y	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	40 1	286 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	44 1	294 2	Y	1	5
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 9	54 2	Y	1	6
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 1	338 2	Y	2	8
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	1 9	267 2	Y	1	9
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	36 1	292 2	Y	1	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	256 1	1728 2	Y	1	50
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	232 1	1644 2	Y	1	51
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	260 1	1726 2	Y	2	53
12	2046 N	1742	-0-	-304	-0-	205 1	1536 2	Y	1	54
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	258 1	1839 2	Y	1	55
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-	1 9		Y	NO RPT	55
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354		
09	3990 X	3219	-0-	-771	-0-	419 1	2717 2	Y	75 105 1	116
10	3999 X	2631	-0-	-1368	-0-	83 9	2133 2	Y	78 105 1	89
*11	3660 X	2430	-0-	-1230	-0-	412 1	2045 2	Y	72 79 1	82
*12	3317 X	2405	-0-	-912	-0-	306 1	1913 2	Y	112 113 1	81
*01	3317 X	2192	-0-	-1125	-0-	79 9	1686 2	Y	156 148 1	89
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-	369 1		Y	NO RPT	89
-----										
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579		
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	123 9	531 2	Y	-0-	133
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	334 1	692 2	Y	-0-	133
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	172 9	630 2	Y	-0-	133
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86 9	846 2	Y	-0-	133
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	334 1	863 2	Y	-0-	133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171 1		Y	NO RPT	133
-----										
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735		
09	3000 N	5605	-0-	2605	7842	745 1	4832 2	Y	25	285
10	3100 N	1413	-0-	-1687	6155	28 9	1160 2	Y	26	311
*11	7127 X	972	-0-	-6155	-0-	224 1	843 2	Y	3 30 1	284
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	29 9	527 2	Y	5 4 1	285
01	1240 X	871	-0-	-369	-0-	126 1	726 2	Y	1 1 1	285
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-	3 9		Y	NO RPT	285

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL 40		WELL #:		9	RRCID ->	206988	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10776 -	10794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	587	2	Y	-0-	45
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	132	1	684	2	Y	-0-	45
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	102	1	684	2	Y	15	19 1 41
12	713 N	625	-0-	-88	-0-	17	9	97	1	Y	24	25 1 40
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	134	1	676	2	Y	5	5 1 40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT	40
-----												
LUNDELL 40		WELL #:		7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10262 -	11386
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	45	63 1 179
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	50	9	394	1	Y	47	63 1 163
*11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	52	9	280	1	Y	47	41 1 169
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	156	1	809	2	Y	32	32 1 169
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	35	9	275	1	Y	17	16 1 170
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT	170
-----												
LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9793 -	9820
09	2760 X	2144	-0-	-616	-0-	286	1	1855	2	Y	3	431
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3	9	583	1	Y	4	435
11	3000 N	3768	-0-	768	768	4	9	488	1	Y	14	449
12	3100 N	3432	-0-	332	1100	15	9	552	1	Y	15	464
01	4582 X	3482	-0-	-1100	-0-	17	9	574	1	Y	6	470
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-	7	9			Y	NO RPT	470
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10138 -	10564
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	117	1	787	2	Y	1	6
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1	9	88	1	Y	1	7
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1	9	85	1	Y	2	9
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	2	9	85	1	Y	1	10
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1	9	78	1	Y	1	11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	71 1	482 2	Y	1	5
						1 9				
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	48 1	342 2	Y	1	6
						1 9				
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	78 1	520 2	Y	2	8
						2 9				
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	89 1	668 2	Y	1	9
						1 9				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	80 1	570 2	Y	1	10
						1 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443		
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	335 1	1303 2	Y	-0-	72
						1	1232 2	Y	-0-	72
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	266 1	1232 2	Y	-0-	72
						1	1618 2	Y	-0-	72
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	343 1	1618 2	Y	-0-	72
						1	1003 2	Y	-0-	72
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	294 1	1003 2	Y	-0-	72
						1	1074 2	Y	-0-	72
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	306 1	1074 2	Y	-0-	72
						1		Y	NO RPT	72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	72
-----										
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409		
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	248 1	966 2	Y	-0-	58
						1	1323 2	Y	-0-	58
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	285 1	1323 2	Y	-0-	58
						1	731 2	Y	-0-	58
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	155 1	731 2	Y	-0-	58
						1	661 2	Y	-0-	58
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	194 1	661 2	Y	-0-	58
						1	597 2	Y	-0-	58
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	170 1	597 2	Y	-0-	58
						1		Y	NO RPT	58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
-----										
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623		
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	91 1	590 2	Y	15	356
						17 9				
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	218 1	1127 2	Y	22	378
						24 9				
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	100 1	668 2	Y	16	347
						18 9			47 1	
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	92 1	478 2	Y	11	358
						12 9				
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	232 1	1170 2	Y	11	369
						12 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	369
-----										
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668		
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	174 1	1127 2	Y	15	556
						17 9				
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	292 1	1508 2	Y	22	578
						24 9				
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	229 1	1534 2	Y	16	477
						18 9			117 1	
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	321 1	1665 2	Y	11	488
						12 9				
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	228 1	1150 2	Y	11	499
						12 9				
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-			Y	NO RPT	499

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	180 1	1213 2	Y	1	6
						1 9				
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	163 1	1154 2	Y	1	7
						1 9				
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	228 1	1509 2	Y	2	9
						2 9				
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	195 1	1459 2	Y	1	10
						1 9				
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	167 1	1196 2	Y	1	11
						1 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
-----										
DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518		
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	96 1	373 2	Y	-0-	21
						152 1	705 2	Y	-0-	21
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	174 1	819 2	Y	-0-	21
						164 1	557 2	Y	-0-	21
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	174 1	819 2	Y	-0-	21
						164 1	557 2	Y	-0-	21
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	164 1	557 2	Y	-0-	21
						175 1	614 2	Y	-0-	21
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	175 1	614 2	Y	-0-	21
								Y	NO RPT	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21
-----										
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	71 1	275 2	Y	-0-	13
						72 1	334 2	Y	-0-	13
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	72 1	334 2	Y	-0-	13
						78 1	368 2	Y	-0-	13
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	78 1	368 2	Y	-0-	13
						123 1	419 2	Y	-0-	13
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	123 1	419 2	Y	-0-	13
						124 1	436 2	Y	-0-	13
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	124 1	436 2	Y	-0-	13
								Y	NO RPT	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330		
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	58 1	391 2	Y	8	85
						9 9				
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	80 1	565 2	Y	8	93
						9 9				
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	85 1	564 2	Y	13	106
						14 9				
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	69 1	513 2	Y	8	114
						9 9				
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	78 1	559 2	Y	9	123
						10 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	123
-----										
VISION OIL AND GAS LLC		WELL #: 886198		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328		
BAILEY-REESE		WELL #: 1								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
								N	-0-	68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
								N	-0-	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
								N	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
								N	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
								N	-0-	68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198										
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 - 13032		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9060 - 9471		
LUNDELL MINERALS		WELL #:		1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9346 - 9372		
09	330 N	22	-0-	-308	-0-	22	2			Y	-0-			52
10	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-			52
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			52
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			52
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			52
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			52

LUNDELL MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9530 - 9548		
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			52
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			52
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966	3			Y	-0-			52
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-			52
01	2170 X	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			Y	-0-			52
02	1960 X	1750	-0-	-210	-0-	1750	2			Y	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845  
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652  
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

09	1380 N	1816	-0-	436 B	-50945	179	1	1631	2	N	5	7	1			4
10	1302 N	1095	-0-	-207 B	-50945	95	1	991	2	N	8	7	1			5
11	510 N	703	-0-	193 B	-50752	60	1	637	2	N	5	6	1			4
12	1519 N	68	-0-	-1451 B	-50752	7	1	61	2	N	-0-	3	1			1
01	1085 N	775	-0-	-310 B	-50752	775	2			N	-0-					1
02	644 N	100	-0-	-544 B	-50752	94	2	6	9	N	5	5	1			1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

VIBORAS ( F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS ( F-59, VI)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

VIBORAS ( F-73, VII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VIBORAS ( F-81)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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

VIBORAS ( F-81, S)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

VIBORAS ( F-90)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-



VIBORAS (F-95)		93647 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 F		RRCID -> 065736		COMPL. DATE 08/08/1971		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)		93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 15DF		RRCID -> 014828		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 1S		RRCID -> 014867		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476					
09	5580 X	3495	-0-	-2085	-0-	224 1	3261 2	Y	9	10	1	2	
10	5766 X	3871	-0-	-1895	-0-	10 9	252 1	3606 2	Y	12	11	1	3
11	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	13 9	347 1	5333 2	Y	15	14	1	4
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	17 9	346 1	5369 2	Y	17	16	1	5
01	3875 X	3598	-0-	-277	-0-	19 9	245 1	3342 2	Y	10	12	1	3
02	5208 X	4439	-0-	-769	-0-	11 9	314 1	4111 2	Y	13	10	1	6
						14 9							

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 2	Y	-0-			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-				-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1299	2	Y	-0-				-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

09		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1	16504	2	Y	85	104	1		55
								94	9								
10		18452 X	18452	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	1	17191	2	Y	43	60	1		38
								47	9								
11		21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	1	19963	2	Y	42				80
								46	9								
12		20858 X	20858	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	1	19265	2	Y	54	58	1		76
								59	9								
01		21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	1	20093	2	Y	86	64	1		98
								95	9								
*02		18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	1	17015	2	Y	21				119
								23	9								

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

*03	4061 X	4041	-0-	-20	-0-	690 1	3348 2	Y	3	3 1	1
04	3930 X	3670	-0-	-260	-0-	1178 1	2490 2	Y	2	3 1	-0-
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	303 1	4360 2	Y	5	4 1	1
06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	467 1	5559 2	Y	4	4 1	1
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	350 1	4228 2	Y	1	2 1	-0-
08	4619 X	4456	-0-	-163	-0-	371 1	4084 2	Y	1	1 1	-0-
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	322 1	4689 2	Y	2	2 1	-0-
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	347 1	4964 2	Y	2	2 1	-0-
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	374 1	5738 2	Y	2	2 1	-0-
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	384 1	5948 2	Y	3	2 1	1
01	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	420 1	5724 2	Y	2	2 1	1
*02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	384 1	5028 2	Y	2	2 1	1

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS ( G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS ( G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST EAST) //CONT.// 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4726	3323	-0-	-1403	-0-	189 1	3131 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
10	3880	3862	-0-	-18	-0-	203 1	3655 2	Y	4	2 1	3
						4 9					
11	4276	3998	-0-	-278	-0-	211 1	3781 2	Y	5	5 1	3
						6 9					
12	3441 #	3197	-0-	-244	-0-	179 1	3015 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
01	5244	4544	-0-	-700	-0-	250 1	4287 2	Y	6	5 1	3
						7 9					
*02	4562	4017	-0-	-545	-0-	235 1	3770 2	Y	11	3 1	11
						12 9					

VIBORAS ( MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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

VIBORAS ( MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	142 1	1847 2	Y	174	247 1	113
						191 9					
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	149 1	2113 2	Y	99	125 1	87
						109 9					
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	141 1	1883 2	Y	95		182
						105 9					
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	150 1	1883 2	Y	95	130 1	147
						105 9					
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	137 1	1856 2	Y	147	124 1	170
						162 9					
02	1876 N	1817	-0-	-59	-0-	134 1	1642 2	Y	37		207
						41 9					

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5193 X	5193	-0-	-0- B	-0-	332	1	4846	2	Y	14	11	1	3	
10	T. A.	4717	-0-	4717 B	4717	307	1	4393	2	Y	15	14	1	4	
11	T. A.	4221	-0-	4221 B	8938	257	1	3952	2	Y	11	12	1	3	
12	T. A.	3819	-0-	3819 B	12757	231	1	3576	2	Y	11	11	1	3	
01	16560 X	3803	-0-	-12757 B	-0-	259	1	3533	2	Y	10	10	1	3	
*02	3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	237	1	3097	2	Y	5	6	1	2	

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

09	12180 #	7647	-0-	-4533	-0-	547	1	7100	2	N	-0-			-0-
10	12586 #	11448	-0-	-1138	-0-	755	1	10693	2	N	-0-			-0-
11	12180 #	10765	-0-	-1415	-0-	751	1	10014	2	N	-0-			-0-
12	11540 R	11540	-0-	-0-	-0-	851	1	10689	2	N	-0-			-0-
01	11439 #	11304	-0-	-135	-0-	776	1	10528	2	N	-0-			-0-
02	10332 #	9625	-0-	-707	-0-	724	1	8901	2	N	-0-			-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH)		//CONT.//		93647 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		709	RRCID ->	283032	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8340 -	8526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	45906 X	45906	-0-	-0-	-0-	3071	1	42341	2	Y	449	479 1	98
10	0 W	46743	-0-	46743	46743	3178	1	43008	2	Y	506	477 1	127
11	0 W	46514	-0-	46514	93257	2967	1	43033	2	Y	467	475 1	119
12	0 W	47320	-0-	47320	140577	2990	1	43766	2	Y	513	492 1	140
01	188578 X	48001	-0-	-140577	-0-	3409	1	44038	2	Y	504	497 1	147
*02	42535 X	42535	-0-	-0-	-0-	3127	1	38857	2	Y	501	421 1	227

VIBORAS, NE (AB-H-510)				93651 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		83 F	RRCID ->	087248	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9445 -	9475
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		112 F	RRCID ->	106534	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9356 -	9460
09	6900 X	6879	-0-	-21	-0-	391	1	6488	2	Y	-0-		-0-
10	7130 X	6776	-0-	-354	-0-	357	1	6419	2	Y	-0-		-0-
11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	351	1	6311	2	Y	-0-		-0-
12	7099 X	6855	-0-	-244	-0-	385	1	6470	2	Y	-0-		-0-
01	7099 X	6077	-0-	-1022	-0-	335	1	5742	2	Y	-0-		-0-
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		20	RRCID ->	161146	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 -	10620
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		21	RRCID ->	164406	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10835 -	11157
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	130	1	2153	2	Y	-0-		-0-
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	140	1	2512	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	90	1	1615	2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	93	1	1565	2	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	99	1	1706	2	Y	-0-		-0-
*02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		22	RRCID ->	166433	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11385	PERF.10036	- 10675				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23	RRCID ->	166714	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11439	PERF.10512	- 11083				
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	192	1	3193	2	Y	43	49	1			8
						47	9									
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	178	1	3203	2	Y	44	23	1			29
						48	9									
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	172	1	3088	2	Y	46	46	1			29
						51	9									
12	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	170	1	2861	2	Y	44	46	1			27
						48	9									
01	3534 X	2409	-0-	-1125	-0-	131	1	2241	2	Y	34	41	1			20
						37	9									
02	3192 X	1860	-0-	-1332	-0-	108	1	1734	2	Y	16	17	1			19
						18	9									
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		24	RRCID ->	166830	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10482	- 10900				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		19	RRCID ->	169448	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10192	- 10408				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		26	RRCID ->	173292	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10064	- 11418				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2204	2	Y	24	9	1			15
						26	9									
01	3100 N	3314	-0-	214	214	180	1	3097	2	Y	34	29	1			20
						37	9									
*02	2800 N	2716	-0-	-84	130	158	1	2539	2	Y	17	17	1			20
						19	9									
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		25	RRCID ->	173308	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10804	- 11213				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	456	1	7579	2	Y	64	74	1	12
							70	9							
10		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	424	1	7635	2	Y	64	34	1	42
							70	9							
11		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	395	1	7102	2	Y	66	67	1	41
							73	9							
12		7781 X	5644	-0-	-2137	-0-	314	1	5274	2	Y	51	61	1	31
							56	9							
01		7781 X	5151	-0-	-2630	-0-	281	1	4819	2	Y	46	50	1	27
							51	9							
02		7028 X	2460	-0-	-4568	-0-	143	1	2303	2	Y	13	23	1	17
							14	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036															
09		4080 X	3719	-0-	-361	-0-	199	1	3304	2	Y	196	223	1	38
							216	9							
10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	211	1	3792	2	Y	222	113	1	147
							244	9							
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	2	Y	230	232	1	145
							253	9							
12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	207	1	3486	2	Y	230	233	1	142
							253	9							
01		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	214	1	3668	2	Y	244	242	1	144
							268	9							
02		3724 X	3463	-0-	-261	-0-	196	1	3157	2	Y	100	123	1	121
							110	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710															
09		8310 X	6203	-0-	-2107	-0-	351	1	5831	2	Y	19	22	1	4
							21	9							
10		8587 X	7106	-0-	-1481	-0-	373	1	6710	2	Y	21	11	1	14
							23	9							
11		7110 X	6381	-0-	-729	-0-	335	1	6021	2	Y	23	23	1	14
							25	9							
12		6634 X	486	-0-	-6148	-0-	27	1	458	2	Y	1	14	1	1
							1	9							
01		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02		6412 X	4336	-0-	-2076	-0-	253	1	4073	2	Y	9			9
							10	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		701	RRCID ->	261926	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10464 - 11362	
09	10170 X	8801	-0-	-1369	-0-	500	1	8297	2	Y	4	4 1	1
10	10509 X	9523	-0-	-986	-0-	501	1	9019	2	Y	3	2 1	2
11	9630 X	8993	-0-	-637	-0-	474	1	8515	2	Y	4	4 1	2
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	602	1	10124	2	Y	5	4 1	3
01	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	578	1	9925	2	Y	4	4 1	3
*02	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	547	1	8785	2	Y	5	2 1	6
-----													
VIDAURRI (6100)				93750 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA			
THE MEDUSA COMPANY				851528									
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078460	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)				93775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #:		94	RRCID ->	243534	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	18968	PERF.	15800 - 17248	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
-----													
VIGGO (B-26)				93813 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC				452996									
KOHLER, V. -A-		WELL #:		188	RRCID ->	159142	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1256 - 1262	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VIGGO (HOCKLEY, UPPER)				93813 068	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC				452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #:		118 D	RRCID ->	199528	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	2260 - 2268	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIGGO (MIRANDO 1)  
KD ENERGY, LLC  
KOHLER, V. -A-

93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
452996  
WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIGGO (YEGUA 4)  
KD ENERGY, LLC  
KOHLER, V. -A-

93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
452996  
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)  
VISION OIL AND GAS LLC  
VILLARREAL

93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
886198  
WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11590 - 12148

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BAILEY-REESE

WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

BAILEY-REESE

WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BAILEY-REESE

WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
-----																
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
-----																
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
-----																
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
-----																
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	-0-	3
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	771	3	N	-0-	3
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	51	1	700	3	N	-0-	3
12	868 N	769	-0-	-99	-0-	51	1	715	3	N	3	6
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	52	1	690	2	N	-0-	6
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	47	1	630	2	N	2	8
						2	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5160 X	4765	-0-	-395	-0-	337	1	4426	3	N	2	55
						2	9				1	
10	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	312	1	4173	3	N	5	60
						6	9					
11	5250 X	4615	-0-	-635	-0-	314	1	4298	3	N	3	63
						3	9					
12	5425 X	4646	-0-	-779	-0-	311	1	4331	3	N	4	67
						4	9					
01	5053 X	4051	-0-	-1002	-0-	283	1	3767	2	N	1	68
						1	9					
02	4452 X	3687	-0-	-765	-0-	255	1	3421	2	N	10	78
						11	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3000 X	2947	-0-	-53	-0-	208	1	2730	3	N	8	23
						9	9					
10	3131 X	3082	-0-	-49	-0-	213	1	2851	3	N	16	39
						18	9					
11	3030 X	2904	-0-	-126	-0-	197	1	2694	3	N	12	51
						13	9					
12	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	200	1	2789	3	N	7	58
						8	9					
01	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	199	1	2641	2	N	13	71
						14	9					
02	2772 X	2538	-0-	-234	-0-	175	1	2339	2	N	22	11
						24	9			82	1	

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		31 C	RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7817 - 7958						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		37	RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7834 - 8130						
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
-----																		
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		38	RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7798 - 8118						
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
-----																		
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		39	RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7721 - 7869						
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
-----																		
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		41	RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7866 - 8086						
09		2940 X	2838	-0-	-102	-0-	-0-	200	1	2634	3	N	4					23
								4	9									
10		3038 X	2956	-0-	-82	-0-	-0-	205	1	2743	3	N	7					30
								8	9									
11		2940 X	2678	-0-	-262	-0-	-0-	182	1	2490	3	N	5					35
								6	9									
12		3038 X	2722	-0-	-316	-0-	-0-	182	1	2532	3	N	7					42
								8	9									
01		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	-0-	189	1	2517	2	N	5					47
								6	9									
02		2660 X	2284	-0-	-376	-0-	-0-	158	1	2119	2	N	6					53
								7	9									
-----																		
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		42	RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7760 - 8110						
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077										COMPL. DATE 11/27/1991	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7686	- 8098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	129	1	1687	3	N	2			18
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	131	1	1753	3	N	-0-			18
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	1			19
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	124	1	1735	3	N	5			24
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	-0-			24
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	115	1	1542	2	N	-0-			24
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930										COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7726	- 8052	
09	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	131	1	1723	3	N	4			34
10	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	132	1	1768	3	N	5			39
11	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	119	1	1628	3	N	5			44
12	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	120	1	1673	3	N	10			54
01	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	124	1	1646	2	N	4			58
02	1624 N	1518	-0-	-106	-0-	105	1	1406	2	N	6			64
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566										COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7777	- 7920	
09	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	91	1	1199	3	N	-0-			9
10	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	99	1	1332	3	N	5			14
11	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	90	1	1238	3	N	7			21
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	3	N	3			24
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	N	3			27
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	86	1	1158	2	N	4			31
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634										COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8106	- 8118	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981										COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7942	- 8162	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61 1	795 3	N	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54 1	718 3	N	-0-	-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	46 1	629 3	N	-0-	-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	45 1	624 3	N	-0-	-0-
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	46 1	616 2	N	-0-	-0-
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	40 1	539 2	N	-0-	-0-
-----										
DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164		
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17 1	433 3	N	1	2 1
						1 9				36
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	19 1	555 3	N	4	1 1
						4 9				39
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	13 1	354 3	N	1	1 1
						1 9				39
12	465 N	374	-0-	-91	-0-	14 1	359 3	N	1	
						1 9				40
01	589 N	265	-0-	-324	-0-	9 1	256 2	N	-0-	40
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	8 1	206 2	N	18	58
						20 9				
-----										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082		
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					60
10	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1963	2			Y	-0-					60
11	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			Y	-0-					60
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					60
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					60
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					60
-----																
K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964								
09	4650 X	4163	-0-	-487	-0-	4128	2	35	9	Y	32					65
10	4805 X	4359	-0-	-446	-0-	4333	2	26	9	Y	24					89
11	4650 X	3944	-0-	-706	-0-	3882	2	62	9	Y	56					145
12	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	4732	2	48	9	Y	44					189
01	4433 X	4192	-0-	-241	-0-	4127	2	65	9	Y	59	186	1			62
*02	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3960	2	39	9	Y	35					97
-----																
K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE "D" 1248			WELL #:		1	RRCID ->	213648	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8760 - 8780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
09		540 N	452	-0-	-88	-0-		452	2	Y	-0-		-0-	
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2	Y	-0-		-0-	
11		690 N	497	-0-	-193	-0-		497	2	Y	-0-		-0-	
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2	Y	-0-		-0-	
01		868 N	627	-0-	-241	-0-		627	2	Y	-0-		-0-	
*02		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2	Y	-0-		-0-	
-----														
KILLAM-HURD FEE 1612			WELL #:		2	RRCID ->	214268	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7253 - 7432		
-----														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
K&H FEE "1619"			WELL #:		2	RRCID ->	225923	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 7346 - 7620		
-----														
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1793	2	Y	-0-		-0-	
10		1798 N	1622	-0-	-176	-0-		1622	2	Y	-0-		-0-	
11		1890 N	1599	-0-	-291	-0-		1599	2	Y	-0-		-0-	
12		1860 N	1728	-0-	-132	-0-		1728	2	Y	-0-		-0-	
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		1736	2	Y	-0-		-0-	
02		1484 N	1351	-0-	-133	-0-		1351	2	Y	-0-		-0-	
-----														
K&H FEE "574"			WELL #:		3	RRCID ->	270169	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7320 - 7326		
-----														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
BRUNI MINERAL 'C'			WELL #:		9	RRCID ->	277572	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7170 - 7180		
-----														
09	3840	X	3583	-0-	-257	-0-		259	1	Y	18	25	1	36
								20	9					
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-		319	1	Y	22	26	1	32
								24	9					
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-		285	1	Y	20	27	1	25
								22	9					
12	3689	X	3427	-0-	-262	-0-		70	1	Y	16	25	1	16
								18	9					
01	3999	X	2842	-0-	-1157	-0-		48	1	Y	28	26	1	18
								31	9					
02	3612	X	2655	-0-	-957	-0-		52	1	Y	22	26	1	14
								24	9					
-----														
K & H FEE 'D' G.U. 1			WELL #:		1859	RRCID ->	281193	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 7248 - 7258		
-----														
09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2	Y	-0-		-0-	
10		2046 N	1476	-0-	-570	-0-		1476	2	Y	-0-		-0-	
11		1710 N	1581	-0-	-129	-0-		1581	2	Y	-0-		-0-	
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1801	2	Y	-0-		-0-	
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773	2	Y	-0-		-0-	
02		1484 N	1468	-0-	-16	-0-		1468	2	Y	-0-		-0-	

VIRGINIA (FRIO CONS.) WAGNER OIL COMPANY TATTON, V. H.			93972 025 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
			WELL #:	1	RRCID ->	035977	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TATTON, V. H.			WELL #:	3	RRCID ->	036287	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9588 - 9592
09	T. A.	514	-0-	514	1075	8	1	121 3	Y	350	355 1	123
						385	9					
10	T. A.	404	-0-	404	1479	10	1	154 3	Y	218	250 1	91
						240	9					
11	T. A.	356	-0-	356	1835	9	1	138 3	Y	190	202 1	79
						209	9					
12	2324 X	489	-0-	-1835	-0-	13	1	197 3	Y	254	257 1	76
						279	9					
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	12	1	193 3	Y	251	276 1	51
						276	9					
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	5	1	139 3	Y	130	104 1	77
						143	9					

TATTON, V. H.			WELL #:	15 L	RRCID ->	038645	COMPL. DATE	03/15/1966	TOTAL DEPTH	12335	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TATTON, V. H.			WELL #:	2	RRCID ->	053707	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	5242 - 5474
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TATTON, V. H.			WELL #:	13	RRCID ->	151775	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	9614 - 9620
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	21 1	317 3	Y	285	267 1		93
						314 9						
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	24 1	375 3	Y	367	337 1		123
						404 9						
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31 1	452 3	Y	366	351 1		138
						403 9						
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	37 1	571 3	Y	569	545 1		162
						626 9						
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	39 1	653 3	Y	578	625 1		115
						636 9						
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	15 1	430 3	Y	297	237 1		175
						327 9						
TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905			
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	51	48 1		17
						56 9						
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	4 1	59 3	Y	47	47 1		17
						52 9						
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	66	60 1		23
						73 9						
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	61 3	Y	26	38 1		11
						29 9						
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	5 1	80 3	Y	13	20 1		4
						14 9						
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	1 1	20 3	Y	19	13 1		10
						21 9						
TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785			
09	43830 X	34740	-0-	-9090	-0-	337 1	32035 3	N	2153	2005 1		463
						2368 9						
10	45291 X	34666	-0-	-10625	-0-	349 1	31938 3	N	2163	2414 1		212
						2379 9						
11	37860 X	32509	-0-	-5351	-0-	335 1	29899 3	N	2068	2030 1		250
						2275 9						
12	38130 X	26853	-0-	-11277	-0-	309 1	24403 3	N	1946	2052 1		144
						2141 9						
01	36704 X	31724	-0-	-4980	-0-	324 1	28481 3	N	2654	2548 1		250
						2919 9						
02	32424 X	22184	-0-	-10240	-0-	292 1	20022 3	N	1700	1368 1		582
						1870 9						

OIL AND GAS DIVISION

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
LERMA G. U. 2		WELL #:	1	RRCID ->	176384	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 7160 - 7163	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
LERMA GU 3		WELL #:	1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8278 - 8286	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:	16	RRCID ->	178520	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 5950 - 5954	
09	360 N	184	-0-	-176	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
VELA, ADRIAN		WELL #:	2	RRCID ->	175128	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	6970 PERF. 6010 - 6020	
09	6210 X	6193	-0-	-17	-0-	6184 2	9 9 N	8		31
10	6417 X	6096	-0-	-321	-0-	6096 2		N	-0-	31
11	6210 X	6086	-0-	-124	-0-	6086 2		N	-0-	31
12	6417 X	6219	-0-	-198	-0-	6215 2	4 9 N	4		35
01	6417 X	5566	-0-	-851	-0-	5564 2	2 9 N	2		37
02	5768 X	4770	-0-	-998	-0-	4770 2		N	-0-	37

  

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HAERING - MARTIN		WELL #:	2	RRCID ->	116181	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7083 PERF. 6100 - 6238	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	64 1	743 3 N	-0-		13
10	1116 N	901	-0-	-215	-0-	62 1	839 3 N	-0-		13
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	65 1	833 3 N	-0-		13
12	837 N	657	-0-	-180	-0-	57 1	600 3 N	-0-		13
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	64 1	875 3 N	-0-		13
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	97 1	1022 3 N	-0-		13

  

BENAVIDES TRACT 4		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		169313								
		WELL #:	4	RRCID ->	119703	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	6981 PERF. 6082 - 6154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2850 X	2571	-0-	-279	-0-	104	1	2467	3	N	-0-	47
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	156	1	2946	3	N	-0-	47
11	3330 X	3126	-0-	-204	-0-	181	1	2945	3	N	-0-	47
12	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	133	1	3180	3	N	-0-	47
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	153	1	3533	3	N	-0-	47
02	2912 X	2796	-0-	-116	-0-	109	1	2687	3	N	-0-	47
-----												
HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
09	2310 N	1743	-0-	-567	-0-	73	1	1670	3	N	-0-	28
10	2418 N	1688	-0-	-730	-0-	78	1	1610	3	N	-0-	28
11	2190 N	1696	-0-	-494	-0-	98	1	1598	3	N	-0-	28
12	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	72	1	1693	3	N	-0-	28
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	75	1	1710	3	N	-0-	28
02	1596 N	1421	-0-	-175	-0-	56	1	1365	3	N	-0-	28
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384				
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	42	1	548	3	N	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	91	1	536	3	N	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	74	1	471	3	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	93	1	542	3	N	-0-	-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	82	1	545	3	N	-0-	-0-
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	61	1	438	3	N	-0-	-0-
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272				
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	3	N	-0-	63
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-	63
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	3	N	-0-	63
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	58	1	591	3	N	-0-	63
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	61	1	622	3	N	10	73
						11	9					
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	41	1	452	3	N	4	77
						4	9					

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4682 X	4682	-0-	-0-	660 1	3978 3	N	40	158 1		51
10		4712 X	4549	-0-	-163	44 9	4237 3	N	2			53
11		5280 X	4522	-0-	-758	310 1	4210 3	N	11			64
12		5456 X	4742	-0-	-714	2 9	4431 3	N	5			69
01		5456 X	4474	-0-	-982	300 1	4178 3	N	-0-			69
02		4368 X	3770	-0-	-598	12 9	3507 3	N	-0-			69
						305 1						
						6 9						
						296 1						
						263 1						
-----												
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
09		2793 N	2793	-0-	-0-	151 1	2577 3	N	59			72
10		2697 N	2679	-0-	-18	65 9	2533 3	N	-0-			72
11		2730 N	2608	-0-	-122	146 1	2444 3	N	14	79 1		7
12		2883 N	2662	-0-	-221	149 1	2510 3	N	-0-			7
01		2666 N	2649	-0-	-17	15 9	2490 3	N	-0-			7
02		2436 N	2226	-0-	-210	152 1	2099 3	N	-0-			7
						159 1						
						127 1						
-----												
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014			
09		1410 N	466	-0-	-944	47 1	419 3	N	-0-			24
10		1457 N	-0-	-0-	-1457			N	-0-			24
11		1200 N	-0-	-0-	-1200			N	-0-			24
12		1307 N	1307	-0-	-0-	75 1	1232 3	N	-0-			24
01		1712 N	1712	-0-	-0-	150 1	1562 3	N	-0-			24
*02		974 N	974	-0-	-0-	90 1	884 3	N	-0-			24
-----												
MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		2884 N	2884	-0-	-0-	148 1	2736 3	N	-0-			8
11		2562 X	2562	-0-	-0-	240 1	2322 3	N	-0-			8
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		2883 X	-0-	-0-	-2883			N	-0-			8
02		2604 X	-0-	-0-	-2604			N	-0-			8
-----												
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 - 6344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	408				Y	-0-			5
10	408 X	-0-	-0-	-408	-0-				Y	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
-----													
MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 - 6398	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	117	1	512	3	Y	-0-		4
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	88	1	492	3	Y	-0-		4
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	102	1	466	3	Y	-0-		4
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	99	1	494	3	Y	-0-		4
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	122	1	482	2	Y	-0-		4
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	74	1	383	2	Y	-0-		4
-----													
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 - 6468	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	3	Y	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	28	1	136	3	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	Y	-0-		-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	-0-		-0-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: WEBB				
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325	
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5	5 1	3
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	931	2	4	9	N	4	5 1	2
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	876	2	4	9	N	4	5 1	1
12	992 N	846	-0-	-146	-0-	843	2	3	9	N	3	2 1	2
01	930 N	864	-0-	-66	-0-	862	2	2	9	N	2	2 1	2
*02	812 N	695	-0-	-117	-0-	692	2	3	9	N	3	2 1	3
-----													
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714	
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	488	2	3	9	N	3	3 1	2
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	444	2	2	9	N	2	3 1	1
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	432	2	1	9	N	1	2 1	-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	447	2	2	9	N	2	1 1	1
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1	1 1	1
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2	1 1	2
-----													
VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618	
09	3000 N	2983	-0-	-17	907	2979	3	4	9	Y	4		22
10	3689 #	2412	-0-	-1277	-0-	2412	3			Y	-0-		22
11	3570 #	2838	-0-	-732	-0-	2838	3			Y	-0-		22
12	3689 #	2394	-0-	-1295	-0-	2377	3	17	9	Y	15		37
01	3441 #	2330	-0-	-1111	-0-	2324	2	6	9	Y	5		42
02	2772 #	1807	-0-	-965	-0-	1799	2	8	9	Y	7		49



OIL AND GAS DIVISION

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
TEXACO FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	403	-0-	-167	-0-	403 2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
11	390 N	172	-0-	-218	-0-	172 2	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643									
FLACK GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19											

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/10/2018											

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	565 1	820 2	Y	-0-		1
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	230 1	2078 2	Y	-0-	1 7	-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	290 1	1530 2	Y	41	36 1	5
						45 9					
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	324 1	1265 2	Y	46	37 1	14
						51 9					
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	339 1	1398 2	Y	78	72 1	20
						86 9					
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	194 1	946 2	Y	68	72 1	16
						75 9					

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

09	3000 N	3261	-0-	261	261	1282	1	1860	2	Y	108	182	1			513
						119	9									
10	5004 X	4743	-0-	-261	-0-	423	1	3818	2	Y	456	475	1	125	7	369
						502	9									
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	242	1	1277	2	Y	164	143	1			390
						180	9									
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	292	1	1139	2	Y	185	148	1			427
						204	9									
01	1488 X	1359	-0-	-129	-0-	246	1	1014	2	Y	90	289	1			228
						99	9									
*02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	227	1	1111	2	Y	101	107	1			222
						111	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

09	630 N	546	-0-	-84	-0-	223	1	323	2	N	-0-					84
10	651 N	585	-0-	-66	-0-	59	1	526	2	N	-0-	84	7			-0-
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	83	1	433	2	N	2					2
						2	9									
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	118	1	458	2	N	23					25
						25	9									
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	108	1	447	2	N	3					28
						3	9									
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	77	1	376	2	N	9					37
						10	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2020 - P/A 10/23/2020

OIL AND GAS DIVISION

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850											
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859 PERF. 619 - 5978				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016 PERF. 8287 - 8299				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, D. C.		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		216748											
		WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9926 PERF. 8299 - 8930				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH WESLACO		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		216748											
		WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604 PERF. 7498 - 7502				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		216748											
		WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8874 - 8883				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		216748											
		WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277 PERF. 9078 - 9082				
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	217 1	548 2	N	-0-			170
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	209 1	443 2	N	-0-			170
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	214 1	366 2	N	-0-			170
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	236 1	370 2	N	-0-			170
01	620	N	413	-0-	-207	-0-	126 1	287 2	N	-0-			170
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	52 1	271 2	N	-0-			170

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
H. A. HENRY UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	151594	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8538 - 8544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
H.A. HENRY UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			245
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			245
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			245
-----												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	31 1	77 2	Y	-0-		210
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	17 1	34 2	Y	-0-		210
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	8 1	14 2	Y	-0-		210
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	13 1	20 2	Y	-0-		210
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	7 1	15 2	Y	30	188 1	52
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	33 9	2 1	Y	1		53
							1 9					
-----												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			143
-----												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
-----												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887 - 8926
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	73 1	183 2	N	-0-		-0-
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	59 1	124 2	N	-0-		-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	25 1	43 2	N	-0-		-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175531		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
-----										
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 215082		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
-----										
WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223514		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
-----										
WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 251631		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 045452		COMPL. DATE 10/26/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		575
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		580
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		584
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		584
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		592
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		592
-----										
WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262780		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 35T		RRCID -> 247938		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 258078		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 155677		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
KALER ENERGY CORP.		450261													
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 225143		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465							
09	18930	X	18808	-0-	-122	-0-	18760	2	48	9	N	44	174	1	60
10	19561	X	11518	-0-	-8043	-0-	11459	2	59	9	N	54			114
11	17460	X	17015	-0-	-445	-0-	16983	2	32	9	N	29			143
12	19437	X	16259	-0-	-3178	-0-	16234	2	25	9	N	23			166
01	19437	X	16358	-0-	-3079	-0-	16334	2	24	9	N	22			188
02	17556	X	13903	-0-	-3653	-0-	13886	2	17	9	N	15	173	1	30

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 242309		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400							
09	3000	N	256	-0-	-2744	5174	256	2			N	-0-			20
10	11700	X	6526	-0-	-5174	-0-	6526	2			N	-0-			20
11	2010	X	997	-0-	-1013	-0-	997	2			N	-0-			20
12	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	1880	2			N	-0-			20
01	2077	X	2030	-0-	-47	-0-	2030	2			N	-0-			20
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		6120 X	5206	-0-	-914	-0-	1800	1	3404	2	Y	2	606
								2					
10		5735 X	5315	-0-	-420	-0-	1860	1	3449	2	Y	5	611
								6					
11		6000 X	1975	-0-	-4025	-0-	1800	1	171	2	Y	4	615
								4					
12		6200 X	5069	-0-	-1131	-0-	1860	1	3209	2	Y	-0-	615
*01		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	1860	1	4050	2	Y	8	623
								9					
02		4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT	623
-----													
WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
PETERS		WELL #:		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976	
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
-----													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690	
-----													
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	9	1	31	2	Y	-0-	3
10		DLQ G-10	132	-0-	132	132	32	1	99	2	Y	1	2
							1	9					
11		328 N	196	-0-	-132	-0-	43	1	151	2	Y	2	4
							2	9					
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	1	4
							1	9					
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	6	1	13	2	Y	1	5
							1	9					
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	2	Y	-0-	3
												2	1
-----													
ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708	
-----													
09		4890 X	3573	-0-	-1317	-0-	808	1	2752	2	Y	12	148
							13	9					
10		DLQ G-10	3333	-0-	3333	3333	806	1	2484	2	Y	39	58
							43	9				129	1
11		7210 X	3877	-0-	-3333	-0-	856	1	2977	2	Y	40	98
							44	9					
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	534	1	3967	2	Y	24	99
							26	9				23	7
01		4154 X	1973	-0-	-2181	-0-	557	1	1304	2	Y	102	201
							112	9					
*02		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	451	1	3225	2	Y	43	101
							47	9				143	1
-----													

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8042 - 8784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	55	-0-	55	55	13	1	41	2	Y	1	2	1	9
						1	9							
11	117 N	62	-0-	-55	-0-	14	1	48	2	Y	-0-			9
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-	2	7	7
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	12	1	29	2	Y	3			10
						3	9							
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	1	3	1	8
						1	9							
-----														
ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	9058	PERF.	8084 - 8772		
09	780 N	641	-0-	-139	-0-	145	1	494	2	Y	2			14
						2	9							
10	DLQ G-10	646	-0-	646	646	156	1	481	2	Y	8	21	1	1
						9	9							
11	1415 N	769	-0-	-646	-0-	170	1	590	2	Y	8			9
						9	9							
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	731	2	Y	4	2	7	11
						4	9							
01	651 N	361	-0-	-290	-0-	102	1	238	2	Y	19			30
						21	9							
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	83	1	593	2	Y	8	26	1	12
						9	9							
-----														
ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8020 - 8699		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	16	-0-	16	16	4	1	11	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	35 N	19	-0-	-16	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			1
-----														
ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8036 - 8748		
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	28	1	96	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	201	-0-	201	201	49	1	151	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
11	351 N	150	-0-	-201	-0-	33	1	115	2	Y	2			2
						2	9							
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	1			3
						1	9							
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	7	1	16	2	Y	1			4
						1	9							
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	14	1	103	2	Y	2	5	1	1
						2	9							



WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	24	1	80	2	Y	-0-	2
10	DLQ G-10	118	-0-	118	118	29	1	88	2	Y	1 3 1	-0-
11	235 N	117	-0-	-118	-0-	1	9	90	2	Y	1	1
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	9	152	2	Y	1	2
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	1	9	34	2	Y	2	4
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	2	9	82	2	Y	2 4 1	2
						2	9					
-----												
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	8	1	28	2	Y	-0-	11
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	18	1	55	2	Y	-0-	11
11	104 N	31	-0-	-73	-0-	7	1	24	2	Y	-0-	11
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-	10
*01	3100 N	3121	-0-	21	21	9	1	3111	2	Y	1	11
						1	9					
*02	67 N	46	-0-	-21	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	11
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538
FLYING ELF 187				1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		WELL #:		694746	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984
PETERS A 1721				1								
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	159
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-	60
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-	60
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-	60
-----												
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8051 - 8418
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		13
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	1	N	-0-	13 7	-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	1	N	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	1	N	-0-		-0-
-----												
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7934 - 7944
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7911 - 8092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
-----												
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8512 - 8526
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		137
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-	80 7	57
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	1	N	-0-		57
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	1	N	-0-		57
-----												
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8096 - 8104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
-----												
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8012 - 9693
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746  
 PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			184
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	184	7	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			135
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1		N	-0-	135	7	-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	1		N	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1		N	-0-			-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			43
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	6	7	37
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			37
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			37

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			163
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	1		N	-0-	163	7	-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1		N	-0-			-0-

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	7	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746  
 PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			55
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1		N	-0-	39	7	16
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			16
*02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1		N	-0-			16

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			106
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	106	7	-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
WHITE POINT, EAST			96979 001		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
WHITE POINT MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 286512			COMPL. DATE 02/15/2019			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		47138 X	47138	-0-	-0-	-0-	170	1	46481	2	N	443	358	1	287
							487	9							
10		42772 X	42772	-0-	-0-	-0-	310	1	42023	2	N	399	547	1	139
							439	9							
11		50280 X	36209	-0-	-14071	-0-	595	1	35247	2	N	334	178	1	295
							367	9							
12		51956 X	31735	-0-	-20221	-0-	482	1	30923	2	N	300	362	1	233
							330	9							
01		31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	602	1	30828	2	N	268	175	1	326
							295	9							
02		43988 X	NO RPT	-0-	-43988	-0-					N	NO RPT			326
-----															
WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)			96979 012		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688												
KIRK GAS UNIT			WELL #: A 1 L		RRCID -> 085367			COMPL. DATE 10/22/1979			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
KIRK GAS UNIT			WELL #: A 3		RRCID -> 094731			COMPL. DATE 05/16/1981			TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030				
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-		261	
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		261	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	129	2	46	9	N	42		303	
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	790	2	64	9	N	58		361	
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	668	2	47	9	N	43	199	1	205
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	324	2	58	9	N	53		258	
-----															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144												
MAYO-KOONCE GU			WELL #: 3		RRCID -> 197769			COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-		-0-	
-----															
MAYO-OWEN GU			WELL #: 5T		RRCID -> 215037			COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
-----															
STATE TRACT 976			WELL #: 2		RRCID -> 232435			COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144  
 MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

09	2190 N	2028	-0-	-162	-0-	1962	3	66	9	N	60	54	1			6
10	2263 N	1541	-0-	-722	-0-	1475	3	66	9	N	60	65	1			1
11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	1692	3	90	9	N	82	83	1			-0-
*12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1847	3	66	9	N	60	27	1			33
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1690	3	129	9	N	117	150	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

09	2400 X	2172	-0-	-228	-0-	2172	3			N	-0-					79
10	2480 X	1644	-0-	-836	-0-	1644	3			N	-0-					79
11	2400 X	2248	-0-	-152	-0-	2248	3			N	-0-					79
12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	2097	3			N	-0-					79
01	2232 X	1957	-0-	-275	-0-	1957	3			N	-0-					79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					174

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4859	3	124	9	N	113	102	1			11
10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2242	3	73	9	N	66	69	1			8
11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5661	3	174	9	N	158	166	1			-0-
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3411	3	127	9	N	115	53	1			62
*01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3992	3	252	9	N	229	291	1			-0-
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2284	3	109	9	N	99	184	1			78
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1363	3	75	9	N	68					146
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1672	3	89	9	N	81	182	1			45
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1132	3	94	9	N	85					130
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1507	3	86	9	N	78					208
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286														
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	5749	3	344	9	Y	313	346	1	-0-
10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6421	3	418	9	Y	380	358	1	22
11	6420 X	6338	-0-	-82	-0-	5811	3	527	9	Y	479	347	1	154
12	6634 X	5532	-0-	-1102	-0-	5075	3	457	9	Y	415	548	1	21
01	6634 X	6199	-0-	-435	-0-	5760	3	439	9	Y	399	362	1	58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
-----														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424														
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	8	4	18	9	N	16			179
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	8	4	18	9	N	16			195
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	8	4	17	9	N	15			210
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	7	4	14	9	N	13	152	1	71
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	4	17	9	N	15			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
-----														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257														
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257												
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
-----												
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257  
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

09	0 W		-0-	-0-	-0-	992				N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	992				N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	992				N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	992				N	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	992				N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	992				N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO  
PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

09	2655 N	2655	-0-	-0-	B	-0-	2527	3	128	9	N	116	105	1		11
10	2043 N	2043	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	132	9	N	120	131	1		-0-
11	2799 N	2799	-0-	-0-	B	-0-	2616	3	183	9	N	166	166	1		-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2438	3	132	9	N	120	55	1		65
*01	2535 N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2275	3	260	9	N	236	301	1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -49631																
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				113
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				113
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				113
*12	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	69				182
01	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	124				306
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				306
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

-----												
WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)		96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
KELLOGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 12251		PERF. 9125 - 9145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)		96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
KELLOGG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 11679		PERF. 7360 - 7760		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)		96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
STATE TRACT 973		WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 2476 - 2483		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
STATE TRACT 973		WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE POINT, EAST (2940)		96979 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
BALDWIN, J.C.		WELL #: 6		RRCID -> 141557		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 2952 - 2968		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021												

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #:	6	RRCID ->	145149	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5611 PERF. 3022 - 3025			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #:	23	RRCID ->	212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736 PERF. 4458 - 4476		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
STATE TRACT 973		WELL #:	7	RRCID ->	098665	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	5876 PERF. 5362 - 5368		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
STATE TRACT 973		WELL #:	8	RRCID ->	097015	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838 PERF. 5768 - 5773		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
STATE TRACT 975		WELL #:	4	RRCID ->	286022	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7694 - 7728		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (8200)														
MEGO RESOURCES, LLC														
STATE TRACT 975														
		96979 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES				
		559362												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8265 - 8272		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	31470 #	12500	-0-	-18970	-0-	1104	1	10707	3	N	626	579	1	257
						689	9							
10	30225 #	3279	-0-	-26946	-0-	366	1	2502	3	N	374	574	1	57
						411	9							
11	19170 #	1401	-0-	-17769	-0-	513	1	684	3	N	185			242
						204	9							
12	15252 #	7676	-0-	-7576	-0-	655	1	6462	3	N	508	575	1	175
						559	9							
01	12927 #	6796	-0-	-6131	-0-	620	1	5663	3	N	466	392	1	249
						513	9							
02	11676 #	4380	-0-	-7296	-0-	298	1	3819	3	N	239	398	1	90
						263	9							

WHITE POINT, EAST (8750)														
MEGO RESOURCES, LLC														
STATE TRACT 975														
		96979 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
		559362												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8614 - 8675		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7590 #	307	-0-	-7283	-0-	268	1	39	9	N	35			132
10	7223 #	472	-0-	-6751	-0-	198	1	272	3	N	2			134
						2	9							
11	6210 #	1458	-0-	-4752	-0-	381	1	1070	3	N	6			140
						7	9							
12	2759 #	818	-0-	-1941	-0-	214	1	604	3	N	-0-			140
01	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	540	1	724	3	N	12			152
						13	9							
*02	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	278	1	1074	3	N	48			200
						53	9							

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)														
PETRODOME OPERATING, LLC														
COLE G.U.														
		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
		660286												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9708 - 9760		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3750 #	3494	-0-	-256	-0-	3373	3	121	9	N	110	100	1	221
10	3875 #	2236	-0-	-1639	-0-	2131	3	105	9	N	95	100	1	216
11	3240 #	2530	-0-	-710	-0-	2418	3	112	9	N	102	126	1	192
12	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2296	3	112	9	N	102	47	1	247
01	3596 #	1873	-0-	-1723	-0-	1794	3	79	9	N	72	180	1	139
02	3248 #	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT			139

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
WILLAMAR COMMUNITY "B"														
		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY				
		154235												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6040 - 6051		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

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

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. BUCY		154235		RRCID -> 197026		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, L C		154235		RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. LOZANO, ANTONIO		154235		RRCID -> 206808		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, LENORA C.		154235		RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, LEONORA C.		154235		RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BUCY		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		154235		RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 14		RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
WELL #:		6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4084 - 4132				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
WELL #:		1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360						
WELL #:		1												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
WELL #:		1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140				
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-0-			2	6	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-0-			2	6	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3200)		97706 348		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
WELL #:		5		RRCID -> 033681		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----														
WILLMANN (3500)			97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605											
EGGERT, EDGAR H.			WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975			TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	2 N	-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	2 N	-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WILLMANN (3600)			97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605											
WILLMANN			WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WILLMANN (4020)			97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605											
WILLMANN			WELL #: 4		RRCID -> 084620		COMPL. DATE 07/23/1979			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4030 - 4034		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WILLMANN, N. (STILLWELL)			97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
AMERICAN SHORELINE, INC.			019365											
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 284080		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 4878		PERF. 4694 - 4702		
09	7230 #	5345	-0-	-1885	-0-	-0-	5328	3	17	9	N	15	149	
10	7471 #	3741	-0-	-3730	-0-	-0-	3732	3	9	9	N	8	157	
11	7320 #	1017	-0-	-6303	-0-	-0-	1017	3			N	-0-	157	
12	7564 #	62	-0-	-7502	-0-	-0-	62	3			N	-0-	157	
01	7316 #	241	-0-	-7075	-0-	-0-	241	3			N	-0-	157	
02	4984 #	550	-0-	-4434	-0-	-0-	550	3			N	-0-	157	
-----														
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605											
WRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 126904		COMPL. DATE 03/22/1990			TOTAL DEPTH 4816		PERF. 2735 - 2778		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015277		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025								
STATE TRACT 84		WELL #:		4	RRCID ->	180270	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	8987 - 9045
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
YEARY (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID ->	015264	COMPL. DATE	05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
STATE TR. 81		WELL #:		2 U	RRCID ->	032402	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT				10
-----												
YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	042999	COMPL. DATE	11/03/1967	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	119782	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8792 - 8802
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
-----												
YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	015285	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, LOWER)				99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, UPPER)				99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
WJC, INC. 888140  
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YEARY (STUBBS)		//CONT.//	99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION			484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID -> 015307	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
-----										
YEARY (WALSH)			99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION			484025							
YAKLIN, LEO		WELL #:	1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052	PERF. N/A		
-----										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A			
-----										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	4-L	RRCID ->	145540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9053 PERF. 7927 - 7938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	204325	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5395 - 5470
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662							
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:	13	RRCID ->	274874	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521 PERF. 3700 - 3892
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO "H"		WELL #:	3	RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048 PERF. 5808 - 5816
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:	13	RRCID ->	060448	COMPL. DATE	12/20/1974	TOTAL DEPTH	7521 PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #:		10		RRCID ->		122201		COMPL. DATE		08/18/1986		TOTAL DEPTH		9518 PERF. 4784 - 4828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	1			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

09	2310 N	2251	-0-	-59	-0-	2248	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2329	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2280 N	1811	-0-	-469	-0-	1809	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2325 N	1799	-0-	-526	-0-	1796	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2325 N	2024	-0-	-301	-0-	2021	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9	Y	3	2	1			1

-----

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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

-----

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 4346 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175									
SAMANO 'H'		WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4080 - 4380	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
FLORES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5170 - 5188	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 6511 - 6634	
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	175 1	1683 2	Y	1 1 1	-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	32 1	1624 2	Y	1 1 1	-0-
11	1350	N	590	-0-	-760	-0-	36 1	553 2	Y	1 1 1	-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479 2	1 9	Y	1 1 1	-0-
01	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	105 1	1181 2	Y	2 1	-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	2 9	2 9	Y	2 1 1	1

YTURRIA L & L CO. -B-		8		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4815 - 4829	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		9		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5071 - 5092	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MERIT ENERGY COMPANY 561136  
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
MERIT ENERGY COMPANY 561136  
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	1	RRCID ->	162375	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	18392	PERF.17067 - 17110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		1690	-0-	1690	1690	1690 2	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #:	2	RRCID ->	194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630	PERF.17181 - 17188	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	4	RRCID ->	206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582	PERF.17302 - 17361	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17320 - 17340	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17196 - 17244	
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 4	N	-0-		-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 4	N	-0-		-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 4	N	-0-		-0-
12		372 N	200	-0-	-172	-0-	200 4	N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
02		420 N	50	-0-	-370	-0-	50 2	N	-0-		-0-

ZACHRY (LOBO 1)		99624 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
WATSON, H.		WELL #:	1	RRCID ->	152128	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6093 - 6674	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
ZAPATA (QUEEN CITY)			99663 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VASQUEZ, DELIA M.			WELL #: 2	RRCID -> 181876	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 1862	-	1872			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ZAPATA (REKLAW 4300)			99663 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 175337	COMPL. DATE 11/13/1999	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 3730	-	3800			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VELA-CUELLAR			WELL #: 4	RRCID -> 176969	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 3724	-	3804			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
URIBE			WELL #: 01	RRCID -> 289593	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 3936	-	3954			
09	48552	32422	-0-	-16130	181534	1943	1	30479	2	N	-0-	-0-
10	46128	28711	-0-	-17417	164117	1775	1	26936	2	N	-0-	-0-
11	44640	25450	-0-	-19190	144927	1711	1	23739	2	N	-0-	-0-
12	46128	23350	-0-	-22778	122149	1605	1	21745	2	N	-0-	-0-
01	46128	20626	-0-	-25502	96647	1491	1	19135	2	N	-0-	-0-
*02	41664	16839	-0-	-24825	71822	1428	1	15411	2	N	-0-	-0-
-----												
ZAPATA, SE. (WILCOX)			99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SWANTNER, G.R.			WELL #: 1	RRCID -> 075447	COMPL. DATE 02/04/1978	TOTAL DEPTH 10868	PERF. N/A					
09	1803	N 1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-	-0-
10	1782	N 1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-	-0-
11	1742	N 1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-	-0-
12	1744	N 1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	-0-
01	1697	N 1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-	-0-
*02	1472	N 1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	-0-
-----												
VELA-CUELLAR			WELL #: 3	RRCID -> 175333	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9789	-	9807			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2	N	-0-			-0-
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2	N	-0-			-0-
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2	N	-0-			-0-
12	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2	N	-0-			-0-
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
*02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-			-0-
-----												
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066				
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2	N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2	N	-0-			-0-
-----												
VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874				
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	331	1	4564	2	N	-0-	-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	390	1	5276	2	N	-0-	-0-
11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	395	1	5530	2	N	-0-	-0-
12	4061 X	3290	-0-	-771	-0-	245	1	3045	2	N	-0-	-0-
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	330	1	4109	2	N	-0-	-0-
02	3668 X	3310	-0-	-358	-0-	256	1	3054	2	N	-0-	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//	99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #:	6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	25 1	125 2	N	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	22 1	104 2	N	-0-		-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	21 1	97 2	N	-0-		-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	22 1	103 2	N	-0-		-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	23 1	94 2	N	-0-		-0-
-----												
VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZAPATA HAWK		WELL #:	1	RRCID ->	232598	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	235926	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 - 10474	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:	1	RRCID ->	236385	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	7788 - 10140	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SINGER		WELL #:	1	RRCID ->	237159	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	238170	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7400 - 9584	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THREE-C OIL AND GAS		857600													
LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568							
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	1	11	9	N	10			39
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	1	11	9	N	10			49
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	1	11	9	N	10			59
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	1	11	9	N	10			69
*01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2257	1	11	9	N	10			79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

ZIM-RICABY (1100)		99813 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
PARKS, W. S. ETAL		WELL #: 5 C		RRCID -> 044466		COMPL. DATE 07/10/1968		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (1400)		99813 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
PARKS, W. S. ET AL		WELL #: 5 T		RRCID -> 044467		COMPL. DATE 07/10/1968		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2600)		99813 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 247046		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2020 - WELL PLUGGED 12-21-20										

ZONE 21-B TREND		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	194 1	5119 2	Y	-0-	-0-
10	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	197 1	5496 2	Y	-0-	-0-
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	207 1	5139 2	Y	-0-	-0-
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	231 1	5426 2	Y	-0-	-0-
01	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	203 1	5398 2	Y	3 2 1	1
02	5152 X	4968	-0-	-184	-0-	194 1	4760 2	Y	13 11 1	3
						3 9				
						14 9				

KING RANCH BORREGOS		99 T		RRCID -> 009517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH BORREGOS		332 D		RRCID -> 031665		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	6742 -	6808
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A	
09	4350 X	4289	-0-	-61	-0-	168	1	4121	2	Y	-0-		-0-
10	4495 X	3057	-0-	-1438	-0-	3057	2			Y	-0-		-0-
11	4350 X	3535	-0-	-815	-0-	3535	2			Y	-0-		-0-
12	4464 X	3313	-0-	-1151	-0-	3313	2			Y	-0-		-0-
01	4433 X	4122	-0-	-311	-0-	4122	2			Y	-0-		-0-
02	4004 X	3460	-0-	-544	-0-	3460	2			Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 -	6694
09	DLQ G-10	1717	-0-	1717	1717	1717	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3511	1794	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1892	-0-	1892	5403	1892	2			Y	-0-		-0-
12	3000 N	1977	-0-	-1023	4380	1977	2			Y	-0-		-0-
01	3100 N	1779	-0-	-1321	3059	1779	2			Y	-0-		-0-
*02	2800 N	1703	-0-	-1097	1962	1703	2			Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A	
09	13440 X	12547	-0-	-893	-0-	459	1	12088	2	Y	-0-		-0-
10	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	464	1	12916	2	Y	-0-		-0-
11	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	495	1	12289	2	Y	-0-		-0-
12	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	538	1	12646	2	Y	-0-		-0-
01	13392 X	13374	-0-	-18	-0-	485	1	12857	2	Y	29	21	1
02	12096 X	11575	-0-	-521	-0-	446	1	10943	2	Y	169	134	1
						186	9						43
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 -	6789
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 -	7100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 - 6706			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 - 7035			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6663 - 6673			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	6600 - 6640			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680			
09	3360 X	2405	-0-	-955	-0-	88	1	2308	2	Y	8	9 1 2			
						9	9								
10	3472 X	3166	-0-	-306	-0-	110	1	3056	2	Y	-0-	2 1 -0-			
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	123	1	3039	2	Y	-0-	-0-			
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	135	1	3183	2	Y	-0-	-0-			
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	Y	-0-	-0-			
02	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	107	1	2616	2	Y	16	12 1 4			
						18	9								
-----															
EXXON MOBIL CORPORATION		257128		SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:	1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 - 6578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A			
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C		RRCID -> 072756		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DE TIJERINA		WELL #:		17		RRCID -> 079470		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158				
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-			25
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	97	1	399	3	N	-0-			25
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	99	1	369	3	N	-0-			25
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	101	1	380	3	N	1			26
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	83	1	371	3	N	1			27
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	47	1	304	3	N	1			28
-----														
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F		RRCID -> 113876		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		5		RRCID -> 281686		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177				
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
-----														
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		238 L		RRCID -> 054721		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L		RRCID -> 128731		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----														
ZONE 21-B TREND			//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352									
SEELIGSON, A.A.			WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SEELIGSON, A.A.			WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6004 - 6112	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ZWEBB (9200)			WELL #:		99930 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310									
THOMASMA, RAY J.			WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9059 - 9122	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		412178									
DULANEY BRUNI			WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	8974 - 9030	
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	N	-0-		1
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-		1
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	8	1	57	2	N	-0-		1
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-		1
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	1	2 1	-0-
							1	9						
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	2	N	-0-		-0-
-----														
ZWEBB (10350)			WELL #:		99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			WELL #:		255456									
PUIG AVIATOR			WELL #:		1	RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 8	RRCID -> 197050	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11506	- 12459			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	305 1	2539 2	Y	11			146
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	12 9	2330 2	Y	-0-			146
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	280 1	2285 2	Y	-0-			146
12	3100 N	3304	-0-	204	204	299 1	2853 2	Y	84	176	1	54
01	3100 N	2952	-0-	-148	56	359 1	2534 2	Y	93			147
*02	2800 N	3086	-0-	286	342	92 9	2642 2	Y	1	4	6	144
						316 1						
						102 9						
						443 1						
						1 9						
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 9	RRCID -> 198842	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10698	- 11426			
09	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	565 1	4708 2	Y	22			40
10	4836 X	3517	-0-	-1319	-0-	24 9	3140 2	Y	-0-			40
11	4680 X	2534	-0-	-2146	-0-	377 1	2227 2	Y	14			54
12	4836 X	3419	-0-	-1417	-0-	292 1	3036 2	Y	-0-			54
01	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	15 9	5365 2	Y	15	61	1	8
02	4368 X	779	-0-	-3589	-0-	383 1	619 2	Y	51			59
						669 1						
						17 9						
						104 1						
						56 9						
RAY J THOMASMA "B"				WELL #: 11	RRCID -> 204778	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11285	- 11335			
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	104 1	864 2	Y	21			42
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	23 9	868 2	Y	-0-			42
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	104 1	846 2	Y	14			56
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	111 1	849 2	Y	-0-			56
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	15 9	1219 2	Y	15	61	1	10
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	107 1	1297 2	Y	51			61
						152 1						
						17 9						
						217 1						
						56 9						
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 12	RRCID -> 206935	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11617	- 11652			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 14	RRCID -> 208855	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 11928	PERF.11696	- 11726			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3702	-0-	702	702	394	1	3284	2	Y	22					42
10	3100 N	4304	-0-	1204	1906	462	1	3842	2	Y	-0-					42
11	3000 N	4371	-0-	1371	3277	505	1	3851	2	Y	14					56
12	5895 X	2618	-0-	-3277	-0-	293	1	2325	2	Y	-0-					56
01	2015 X	1917	-0-	-98	-0-	211	1	1689	2	Y	15	60	1			11
*02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	330	1	1969	2	Y	52					63

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

09	2130 X	1874	-0-	-256	-0-	201	1	1673	2	N	-0-					53
10	2201 X	1870	-0-	-331	-0-	201	1	1669	2	N	-0-					53
11	2070 X	1642	-0-	-428	-0-	190	1	1452	2	N	-0-					53
12	2108 X	1690	-0-	-418	-0-	189	1	1501	2	N	-0-					53
01	2108 X	1476	-0-	-632	-0-	164	1	1312	2	N	-0-					53
02	1736 X	1310	-0-	-426	-0-	188	1	1122	2	N	-0-					53

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	679	2	Y	5					16
10	DLQ G-10	859	-0-	859	859	85	1	774	2	Y	-0-					16
11	1623 N	764	-0-	-859	-0-	91	1	670	2	Y	3					19
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	903	2	Y	2					21
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	106	1	673	2	Y	3	24	1			-0-
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	201	1	648	2	Y	2					2

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
DULANEY-BRUNI		WELL #:		1	RRCID ->	251652	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11550 - 11600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
10	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	165	1	1498	2	Y	-0-				44
11	T. A.	130	-0-	130	1793	16	1	114	2	Y	-0-				44
12	T. A.	52	-0-	52	1845	2	1	50	2	Y	-0-				44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1845					Y	-0-				44
*02	1845 X	-0-	-0-	-1845	-0-					Y	-0-				44

  

DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640 - 13278				
09	4950 X	4628	-0-	-322	-0-	577	1	4022	2	Y	26				89
10	DLQ G-10	5048	-0-	5048	5048	502	1	4542	2	Y	4				93
11	10216 X	5168	-0-	-5048	-0-	617	1	4532	2	Y	17				110
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	196	1	4735	2	Y	10				120
01	4836 X	4561	-0-	-275	-0-	619	1	3920	2	Y	20	140	1		-0-
02	4368 X	3004	-0-	-1364	-0-	709	1	2289	2	Y	5				5

  

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462 - 10481				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219 - 10510				
09	9870 X	6736	-0-	-3134	-0-	6725	2	11	9	Y	10				46
10	9548 X	6298	-0-	-3250	-0-	6262	2	36	9	Y	33				79
11	9240 X	8542	-0-	-698	-0-	8491	2	51	9	Y	46				125
12	9114 X	7224	-0-	-1890	-0-	7222	2	2	9	Y	2	118	1		9
01	7223 X	72	-0-	-7151	-0-	72	2			Y	-0-				9
02	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-				9

  

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440 - 10484				
09	6000 X	3620	-0-	-2380	-0-	3617	2	3	9	Y	3				11
10	4588 X	2872	-0-	-1716	-0-	2860	2	12	9	Y	11				22
11	4440 X	3102	-0-	-1338	-0-	3088	2	14	9	Y	13				35
12	4588 X	3078	-0-	-1510	-0-	3077	2	1	9	Y	1	33	1		3
01	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3693	2			Y	-0-				3
02	3388 X	1925	-0-	-1463	-0-	1908	2	17	9	Y	15				18

  

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:			RRCID ->	210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11007 - 11024				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/10/2017

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
SLATOR RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706 - 9852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	585 1	4070 2	Y	-0-	7
10	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	608 1	3843 2	Y	-0-	7 1
11	4860 X	4653	-0-	-207	-0-	672 1	3981 2	Y	-0-	-0-
12	5022 X	4385	-0-	-637	-0-	513 1	3872 2	Y	-0-	-0-
01	4805 X	4573	-0-	-232	-0-	557 1	4016 2	Y	-0-	-0-
02	4340 X	3722	-0-	-618	-0-	492 1	3230 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLATOR RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 174219	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9850 - 9890
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	67 1	468 2	Y	-0-	9
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	80 1	505 2	Y	-0-	9 1
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	85 1	501 2	Y	-0-	-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	62 1	466 2	Y	-0-	-0-
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	69 1	495 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	63 1	411 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLATOR RANCH B				WELL #: 1	RRCID -> 174612	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9929 - 10076
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	282 1	1958 2	Y	1	1 1
						1 9				
10	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	244 1	1543 2	Y	1	1 1
						1 9				
11	1710 N	1101	-0-	-609	-0-	159 1	942 2	Y	-0-	5
12	2325 N	1371	-0-	-954	-0-	160 1	1211 2	Y	-0-	5
01	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	203 1	1465 2	Y	-0-	5
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	189 1	1241 2	Y	-0-	5
-----										
SLATOR RANCH "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9826 - 10000
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	25 1
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLATOR RANCH "A"				WELL #: 3	RRCID -> 175486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10306	PERF. 9780 - 9870
09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	918 1	6386 2	Y	4	4 1
						4 9				39
10	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1104 1	6976 2	Y	4	4 1
						4 9				39
11	7800 X	6385	-0-	-1415	-0-	922 1	5460 2	Y	3	3 1
						3 9				39
12	8060 X	731	-0-	-7329	-0-	85 1	644 2	Y	2	2 1
						2 9				39
01	8091 X	4155	-0-	-3936	-0-	506 1	3646 2	Y	3	2 1
						3 9				40
02	7308 X	3516	-0-	-3792	-0-	465 1	3049 2	Y	2	3 1
						2 9				39
-----										
SLATOR RANCH "B"				WELL #: 2	RRCID -> 175528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9988 - 10042
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	138 1	962 2	Y	-0-	4
10	1581 N	921	-0-	-660	-0-	126 1	795 2	Y	-0-	4
11	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	148 1	876 2	Y	-0-	4
12	1147 N	764	-0-	-383	-0-	89 1	675 2	Y	-0-	4
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	140 1	1012 2	Y	-0-	4
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	126 1	826 2	Y	-0-	4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	896	-0-	-124	-0-	111 1	775 2	Y	9	9 1			6
10	1116 N	852	-0-	-264	-0-	110 9	729 2	Y	7	8 1			5
11	1020 N	861	-0-	-159	-0-	115 1	729 2	Y	8	7 1			6
12	930 N	804	-0-	-126	-0-	123 1	707 2	Y	3	4 1			5
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	94 1	771 2	Y	6	3 1			8
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	107 1	687 2	Y	4	6 1			6
						7 9							
						105 1							
						4 9							
-----													
BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10792 - 10920			
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 1	430 2	Y	-0-				2
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	17 1	309 2	Y	-0-	2 1			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	17 1	507 2	Y	-0-				-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	26 1	420 2	Y	-0-				-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	65 1	354 2	Y	-0-				-0-
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	26 1	281 2	Y	-0-				-0-
-----													
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740			
09	5400 X	3711	-0-	-1689	-0-	678 1	3010 2	Y	21				63
10	7068 X	2938	-0-	-4130	-0-	23 9	2527 2	Y	2	21 1			44
11	6840 X	6068	-0-	-772	-0-	409 1	4824 2	Y	10				54
12	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	2 9	4415 2	Y	16	26 1			44
01	5983 X	5516	-0-	-467	-0-	1233 1	4261 2	Y	23	17 1			50
02	5656 X	4723	-0-	-933	-0-	11 9	3634 2	Y	10				60
-----													
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9858			
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	221 1	1537 2	Y	1	1 1			3
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1 9	1545 2	Y	1	1 1			3
11	1650 N	1174	-0-	-476	-0-	245 1	1004 2	Y	1	1 1			3
12	1767 N	1147	-0-	-620	-0-	169 1	1013 2	Y	-0-				3
01	1767 N	1123	-0-	-644	-0-	1 9	986 2	Y	-0-				3
02	1092 N	800	-0-	-292	-0-	134 1	694 2	Y	-0-				3
-----													
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9610 - 9676			
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	175 1	1217 2	Y	-0-				4
10	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	150 1	949 2	Y	-0-				4
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	253 1	1500 2	Y	-0-				4
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	170 1	1286 2	Y	-0-				4
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	176 1	1268 2	Y	-0-				4
02	1316 N	1001	-0-	-315	-0-	132 1	869 2	Y	-0-				4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #:		1D	RRCID -> 177527	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8220	-		8220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7320 X	7185	-0-	-135	-0-	382 1	6739 2	Y	58	89
							64 9				
10		7316 X	6958	-0-	-358	-0-	354 1	6571 2	Y	30 46 1	73
							33 9				
11		7290 X	6567	-0-	-723	-0-	206 1	6298 2	Y	57 65 1	65
							63 9				
12		7533 X	7131	-0-	-402	-0-	409 1	6665 2	Y	52 72 1	45
							57 9				
01		7533 X	7243	-0-	-290	-0-	1120 1	6078 2	Y	41 47 1	39
							45 9				
02		6720 X	6421	-0-	-299	-0-	535 1	5855 2	Y	28	67
							31 9				
BMT/K&H		WELL #:		1C	RRCID -> 177633	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10856	-		10938
09		570 N	510	-0-	-60	-0-	27 1	483 2	Y	-0-	-0-
							125 9				
10		558 N	527	-0-	-31	-0-	27 1	500 2	Y	-0-	-0-
							16 1				
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	16 1	501 2	Y	-0-	-0-
							30 1				
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	30 1	482 2	Y	-0-	-0-
							77 1				
01		527 N	497	-0-	-30	-0-	77 1	420 2	Y	-0-	-0-
							35 1				
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	35 1	385 2	Y	-0-	-0-
BMT/K&H "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178052	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9584	-		9794
09		4200 X	4196	-0-	-4	-0-	748 1	3323 2	Y	114	117
							125 9				
10		4278 X	4097	-0-	-181	-0-	569 1	3516 2	Y	11 105 1	23
							12 9				
11		4140 X	4002	-0-	-138	-0-	803 1	3141 2	Y	53	76
							58 9				
12		4340 X	4124	-0-	-216	-0-	672 1	3355 2	Y	88 144 1	20
							97 9				
01		4340 X	4313	-0-	-27	-0-	935 1	3236 2	Y	129 92 1	57
							142 9				
02		3920 X	3685	-0-	-235	-0-	830 1	2798 2	Y	52	109
							57 9				
BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	-		10564
09		480 N	352	-0-	-128	-0-	18 1	315 2	Y	17	28
							19 9				
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	30 1	559 2	Y	8 22 1	14
							9 9				
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	14 1	420 2	Y	17 19 1	12
							19 9				
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	344 2	Y	15 21 1	6
							17 9				
01		589 N	79	-0-	-510	-0-	10 1	56 2	Y	12 13 1	5
							13 9				
02		420 N	351	-0-	-69	-0-	29 1	313 2	Y	8	13
							9 9				
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	-		10960
09		1950 X	993	-0-	-957	-0-	53 1	940 2	Y	-0-	14
							57 1				
10		1581 N	1112	-0-	-469	-0-	57 1	1055 2	Y	-0-	-0-
							37 1				
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	37 1	1141 2	Y	-0-	-0-
							54 1				
12		1023 N	937	-0-	-86	-0-	54 1	883 2	Y	-0-	-0-
							174 1				
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	174 1	944 2	Y	-0-	-0-
							51 1				
02		1092 N	604	-0-	-488	-0-	51 1	553 2	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 2Z		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BMT/K&H		WELL #: 1Z		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BMT/K&H		WELL #: 2A		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BMT/K&H		WELL #: 4D		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BMT/K&H		WELL #: 3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BMT/K&H		WELL #: 1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846			
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	Y	-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	71	1	1308	2	Y	-0-
11	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	42	1	1290	2	Y	-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	Y	-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	219	1	1186	2	Y	-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	-0-
BMT/K&H		WELL #: 2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611		PERF.10793 - 10859		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10868 - 11034		
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	Y	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	29	1	900	2	Y	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	154	1	838	2	Y	-0-			-0-
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	Y	-0-			-0-
BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10336 - 10405		
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	56	1	992	2	Y	-0-			3
10	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	32	1	987	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	863	-0-	-222	-0-	134	1	729	2	Y	-0-			-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-			-0-
BMT/K&H		WELL #:		7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10515 - 10526		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			17
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	17	1	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
BMT/K&H		WELL #:		4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10758 - 10865		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10770 - 10810		
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	53	1	928	2	Y	-0-			3
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	990 N	425	-0-	-565	-0-	13	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	178	-0-	-845	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	289	-0-	-982	-0-	45	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	21	1	228	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	9		13
10		4278 X	4241	-0-	-37	-0-	217	1	4020	2	Y	4	9 1	8
11		4140 X	3858	-0-	-282	-0-	122	1	3727	2	Y	8	9 1	7
12		4030 X	3029	-0-	-1001	-0-	175	1	2846	2	Y	7	10 1	4
01		4247 X	3890	-0-	-357	-0-	604	1	3279	2	Y	6	7 1	3
02		3836 X	2591	-0-	-1245	-0-	217	1	2370	2	Y	4		7
-----														
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376					
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-		7
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	Y	-0-	7 1	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	53	1	139	2	Y	-0-		-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	80	1	188	2	Y	-0-		-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	87	1	171	2	Y	-0-		-0-
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	2	Y	-0-		-0-
-----														
BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794					
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	365	1	1623	2	Y	-0-		11
10		2046 N	2004	-0-	-42	-0-	279	1	1725	2	Y	-0-	11 1	-0-
11		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	391	1	1529	2	Y	-0-		-0-
12		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	328	1	1636	2	Y	-0-		-0-
01		2015 N	2009	-0-	-6	-0-	450	1	1559	2	Y	-0-		-0-
02		1792 N	1740	-0-	-52	-0-	398	1	1342	2	Y	-0-		-0-
-----														
BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350					
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-		2
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	2 1	-0-
11		450 N	350	-0-	-100	-0-	11	1	339	2	Y	-0-		-0-
12		465 N	376	-0-	-89	-0-	22	1	354	2	Y	-0-		-0-
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	Y	-0-		-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2666 X	2666	-0-	-0-	756 1	1903 2		Y	6			11
10		3937 X	2710	-0-	-1227	619 1	2085 2		Y	5	7 1		9
11		3810 X	1646	-0-	-2164	454 1	1190 2		Y	2			11
12		3937 X	1016	-0-	-2921	303 1	711 2		Y	2			13
01		2759 X	816	-0-	-1943	273 1	535 2		Y	7	13 1		7
02		2492 X	349	-0-	-2143	66 1	283 2		Y	-0-			7
-----													
BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548					
09		4259 X	4259	-0-	-0-	227 1	3996 2		Y	33			51
10		4991 X	4733	-0-	-258	241 1	4474 2		Y	16	36 1		31
11		4350 X	1366	-0-	-2984	42 1	1288 2		Y	33	37 1		27
12		4433 X	4146	-0-	-287	238 1	3875 2		Y	30	41 1		16
01		4743 X	4307	-0-	-436	666 1	3616 2		Y	23	27 1		12
02		4284 X	3901	-0-	-383	325 1	3558 2		Y	16			28
-----													
BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214					
09		2010 N	1846	-0-	-164	99 1	1747 2		Y	-0-			8
10		2046 N	1742	-0-	-304	89 1	1653 2		Y	-0-	8 1		-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	59 1	1817 2		Y	-0-			-0-
12		1922 N	1728	-0-	-194	100 1	1628 2		Y	-0-			-0-
01		1758 N	1758	-0-	-0-	274 1	1484 2		Y	-0-			-0-
*02		1829 N	1829	-0-	-0-	153 1	1676 2		Y	-0-			-0-
-----													
BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006					
09		330 X	299	-0-	-31	16 1	283 2		Y	-0-			28
10		310 N	310	-0-	-0-	16 1	294 2		Y	-0-	28 1		-0-
11		300 N	286	-0-	-14	9 1	277 2		Y	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18	17 1	275 2		Y	-0-			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	52 1	284 2		Y	-0-			-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	27 1	292 2		Y	-0-			-0-
-----													
BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900					
09		240 N	224	-0-	-16	12 1	212 2		Y	-0-			3
10		262 N	262	-0-	-0-	13 1	249 2		Y	-0-	3 1		-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	12 1	376 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	186	-0-	-31	11 1	175 2		Y	-0-			-0-
01		248 N	102	-0-	-146	16 1	86 2		Y	-0-			-0-
02		224 N	107	-0-	-117	9 1	98 2		Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10643 - 10926		
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-		6
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	Y	-0-	6	1
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	28	1	865	2	Y	-0-		-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	2	Y	-0-		-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	148	1	805	2	Y	-0-		-0-
02	840	N	619	-0-	-221	-0-	52	1	567	2	Y	-0-		-0-
BMT/K&H		WELL #:		3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159		PERF.10320 - 10780		
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	16		25
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	88	1	1640	2	Y	9	7	1
11	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	53	1	1621	2	Y	19	22	1
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	2	Y	19	25	1
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	299	1	1623	2	Y	13	16	1
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1455	2	Y	10		25
BMT/K&H		WELL #:		5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10510 - 10961		
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	9		15
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	81	1	1504	2	Y	4	6	1
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	1291	2	Y	8	9	1
12	2077	N	1545	-0-	-532	-0-	89	1	1448	2	Y	7	10	1
01	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	195	1	1056	2	Y	6	7	1
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	87	1	951	2	Y	4		12
BMT/K&H		WELL #:		1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426		
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	182	1	3215	2	Y	-0-		6
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	162	1	3005	2	Y	-0-	6	1
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	109	1	3332	2	Y	-0-		-0-
12	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	199	1	3239	2	Y	-0-		-0-
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	528	1	2867	2	Y	-0-		-0-
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	297	1	3251	2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			3
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		3 1	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23 2		-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			-0-
-----										
BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227 2	Y	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164 2	Y	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	5	1	139 2	Y	-0-
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174 2	Y	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263 2	Y	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143 2	Y	-0-
-----										
BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488		
09	2730 X	1661	-0-	-1069	-0-	88	1	1550 2	Y	21
10	6014 X	4874	-0-	-1140	-0-	23	9	4614 2	Y	18
11	4890 X	4722	-0-	-168	-0-	149	1	4551 2	Y	15
12	5053 X	3370	-0-	-1683	-0-	22	9	3155 2	Y	8
01	4867 X	2735	-0-	-2132	-0-	21	9	2295 2	Y	6
02	4396 X	2132	-0-	-2264	-0-	17	9	1943 2	Y	16
						11	9			
-----										
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050		
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	100	1	421 2	Y	21
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	343	1	208 2	Y	-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	388	1	119 2	Y	-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	315	1	189 2	Y	-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	316	1	178 2	Y	-0-
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	93	1	298 2	Y	-0-
-----										
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878		
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	63	1	439 2	Y	1
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	62	1	392 2	Y	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	422 2	Y	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	64	1	485 2	Y	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526 2	Y	-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439 2	Y	-0-



ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. STATE TRACT 838		//CONT.// 99930 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979														
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	106	1	1408	2	N	64			157
10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	117	1	1436	2	N	21	123	1	55
11	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	125	1	1428	2	N	5			60
12	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	63	1	1518	2	N	39			99
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	220	1	1392	2	N	3			102
*02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	342	1	1105	2	N	30			132
-----														
MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550														
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	110	1	277	2	Y	6			11
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	106	1	356	2	Y	5	8	1	8
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	130	1	341	2	Y	3			11
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	1			12
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	175	1	343	2	Y	7	13	1	6
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	82	1	350	2	Y	-0-			6
-----														
MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750														
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	137	1	576	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	657	-0-	-149	-0-	409	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	588	-0-	-132	-0-	450	1	138	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	588	-0-	-156	-0-	368	1	220	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	285	1	160	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	119	1	383	2	Y	-0-			-0-
-----														
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094														
09	570 X	246	-0-	-324	-0-	21	1	87	2	Y	125			174
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	138	9	56	2	Y	14	69	1	119
11	480 N	63	-0-	-417	-0-	92	1	15	2	Y	-0-			119
12	248 N	50	-0-	-198	-0-	15	9	19	2	Y	-0-			119
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	31	1	41	2	Y	27			146
*02	2800 N	3988	-0-	1188	1188	72	1	3029	2	Y	15			161
-----														

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1860 N	880	-0-	-980	-0-	169 1	711 2	Y	-0-		81
10		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	778 1	472 2	Y	-0-	81 1	-0-
11		1170 N	851	-0-	-319	-0-	651 1	200 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	876	-0-	-23	-0-	548 1	328 2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	300	-0-	-940	-0-	192 1	108 2	Y	-0-		-0-
02		784 N	480	-0-	-304	-0-	114 1	366 2	Y	-0-		-0-
-----												
CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650				
09		810 N	566	-0-	-244	-0-	109 1	457 2	Y	-0-		13
10		744 N	721	-0-	-23	-0-	449 1	272 2	Y	-0-	13 1	-0-
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	519 1	159 2	Y	-0-		-0-
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	444 1	266 2	Y	-0-		-0-
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	455 1	256 2	Y	-0-		-0-
02		644 N	642	-0-	-2	-0-	152 1	490 2	Y	-0-		-0-
-----												
CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863				
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	323 1	1358 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	382	-0-	-114	-0-	238 1	144 2	Y	-0-		-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	228 1	70 2	Y	-0-		-0-
12		1736 N	66	-0-	-1670	-0-	41 1	25 2	Y	-0-		-0-
01		372 N	31	-0-	-341	-0-	20 1	11 2	Y	-0-		-0-
02		280 N	18	-0-	-262	-0-	4 1	14 2	Y	-0-		-0-